
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
APACHE CORPORATION		027200													
UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 2818 - 0					
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 249812		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 1498		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		ADAMS		WELL #: 111		RRCID -> 264926		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4153 - 4386	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		BARNES, E. M. 39		WELL #: 1		RRCID -> 173969		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12541		PERF. 12460 - 12541	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		NANCY "161"		WELL #: 1		RRCID -> 218722		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 10790		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAGAN			
LTS OIL & GAS A				511734						
MARLEY				WELL #: 1	RRCID -> 223261	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 2557	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINX RESOURCES LLC				570212						
KRIEG				WELL #: 1	RRCID -> 283034	COMPL. DATE 02/15/2016	TOTAL DEPTH 1897	PERF. 1428 - 1434		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KRIEG -B-				WELL #: 1	RRCID -> 288530	COMPL. DATE 05/06/2017	TOTAL DEPTH 1656	PERF. 1394 - 1400		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SED ENERGY INC.				649300						
SIGMA MEADOWS				WELL #: 6	RRCID -> 228732	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 836	PERF. 789 - 836		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUG HILL OPERATING, LLC				872571						
FLORENCE 28				WELL #: 5	RRCID -> 290123	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 3424 - 3702		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		7
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		7
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		7
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		7

UPP OPERATING, LLC				875310						
POWELL 7				WELL #: 4	RRCID -> 261825	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 4686 - 5214		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
CULBERTSON "18"		WELL #:		5	RRCID ->	227082	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FANDANGO				916958										
		WELL #:		4	RRCID ->	257495	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8438 -	8557	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED													09/24/2020	

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	
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	N	14	23	1	122
						15	9							
12	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	75	1	1035	2	N	8	8	1	122
						9	9							
01	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	50	1	1034	2	N	-0-			131
02	1428 N	1362	-0-	-66	-0-	51	1	1301	2	N	9	15	1	125
						10	9							
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	12	7	1	130
						13	9							
*04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	N	11	15	1	126
						12	9							

ACU "49"				WELL #:	2	RRCID ->	150448	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	11498	PERF.	10992 -	11874
11	4920 X	4211	-0-	-709	-0-	206	1	3948	2	N	52	23	1	177
						57	9							
12	5084 X	3209	-0-	-1875	-0-	214	1	2959	2	N	33	8	1	202
						36	9							
01	5084 X	3583	-0-	-1501	-0-	161	1	3345	2	N	70			247
						77	9							
02	4564 X	3466	-0-	-1098	-0-	166	1	3283	2	N	15	15	1	247
						17	9							
03	4340 X	3719	-0-	-621	-0-	184	1	3500	2	N	32	7	1	272
						35	9							
04	4200 X	3592	-0-	-608	-0-	173	1	3374	2	N	41	198	1	115
						45	9							

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

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
ACU "45"		WELL #:		4H	RRCID ->	191887	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11720	- 15769	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1128	-0-	-222	-0-	55 1	1056 2	N	15	25 1		353	
12	1550 N	643	-0-	-907	-0-	17 9	591 2	N	8	8 1		353	
01	2511 N	569	-0-	-1942	-0-	43 1	533 2	N	9			362	
02	1064 N	501	-0-	-563	-0-	9 9	463 2	N	11	16 1		357	
03	651 N	533	-0-	-118	-0-	26 1	493 2	N	13	8 1		362	
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	10 9	476 2	N	11	16 1		357	
						26 1							
						12 9							
						24 1							
						12 9							

ACU '45-48'		WELL #:		3H	RRCID ->	197054	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12514	- 15088	
11	4740 X	4369	-0-	-371	-0-	216 1	4139 2	N	13	22 1		24	
12	4898 X	444	-0-	-4454	-0-	14 9	414 2	N	-0-	7 1		24	
01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	30 1	4893 2	N	9			33	
02	4088 X	3922	-0-	-166	-0-	235 1	3670 2	N	8	14 1		27	
03	4526 X	4130	-0-	-396	-0-	10 9	3912 2	N	12	7 1		32	
04	4740 X	3977	-0-	-763	-0-	243 1	3772 2	N	10	14 1		28	
						9 9							
						205 1							
						13 9							
						194 1							
						11 9							

ACU -48-		WELL #:		4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.10576	- 10920	
11	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	364 1	6983 2	N	83	60 1		154	
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	91 9	4926 2	N	-0-	20 1		190	
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	356 1	5600 2	N	98			252	
02	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	269 1	5894 2	N	28	39 1		241	
03	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	108 9	6283 2	N	36	19 1		258	
*04	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	278 1	6058 2	N	28	213 1		73	
						31 9							
						330 1							
						40 9							
						311 1							
						31 9							

ACU '49'		WELL #:		4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11280	- 11462	
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	316 2	N	1	3 1		1	
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	1 9	231 2	N	-0-	1 1		1	
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	17 1	291 2	N	2			3	
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	N	1	2 1		2	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 9	323 2	N	1	1 1		2	
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	N	2	2 1		2	
						1 9							
						17 1							
						1 9							
						16 1							
						2 9							

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958														
ACU '46'		WELL #:		2		RRCID -> 212249		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10883								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU -48-		WELL #:		5		RRCID -> 213173		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040								
11		4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	199	1	3819	2	N	12	20	1			129
12		3937	X	2939	-0-	-998	-0-	193	1	2676	2	N	64	6	1			129
01		3937	X	3447	-0-	-490	-0-	157	1	3257	2	N	30					159
02		3556	X	3548	-0-	-8	-0-	162	1	3368	2	N	16	13	1			162
03		3937	X	3798	-0-	-139	-0-	189	1	3591	2	N	16	6	1			172
04		3810	X	3653	-0-	-157	-0-	178	1	3462	2	N	12	13	1			171

ACU "49"		WELL #:		6		RRCID -> 221027		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966								
11		761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	10	17	1			197
12		354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	-0-	5	1			197
01		310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	247	2	N	7					204
02		504	N	442	-0-	-62	-0-	12	1	422	2	N	7	11	1			200
03		482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	8	5	1			203
*04		464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	N	8	11	1			200

ACU 47		WELL #:		2		RRCID -> 247445		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794								
11		214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-	1	1			139
12		249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	74					139
01		217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	1					140
02		196	N	170	-0-	-26	-0-	10	1	160	2	N	-0-	1	1			139
03		248	N	181	-0-	-67	-0-	9	1	171	2	N	1					140
04		210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	164	2	N	1	1	1			140

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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			
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	166	1	3175	2	N	20	34	1	106
12	3441	X	2485	-0-	-956	-0-	167	1	2318	2	N	-0-	11	1	106
01	3441	X	3057	-0-	-384	-0-	140	1	2903	2	N	13			119
02	3136	X	2727	-0-	-409	-0-	144	1	2555	2	N	25	22	1	122
03	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	143	1	2723	2	N	20	11	1	131
04	3360	X	2780	-0-	-580	-0-	135	1	2626	2	N	17	22	1	126

ACU 45		WELL #:		2	RRCID ->	183873	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12014	PERF.10570	- 10920			
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	141	1	2710	2	N	8	12	1	6
12	2759	N	2093	-0-	-666	-0-	141	1	1952	2	N	-0-	4	1	6
01	2697	N	2384	-0-	-313	-0-	109	1	2271	2	N	4			10
02	2492	N	2095	-0-	-397	-0-	113	1	1976	2	N	5	8	1	7
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	111	1	2107	2	N	7	4	1	10
04	2310	N	2142	-0-	-168	-0-	104	1	2031	2	N	6	8	1	8

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	186669	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10260	- 10410			
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	259	1	4965	2	N	105	116	1	162
12	5177	X	3890	-0-	-1287	-0-	262	1	3624	2	N	4	38	1	195
01	4929	X	4900	-0-	-29	-0-	219	1	4557	2	N	113			275
02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	226	1	6544	2	N	66	76	1	265
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	366	1	6976	2	N	99	220	1	144
*04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	345	1	6726	2	N	84	76	1	152

 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	2	N	4	6	1	183	
12	2232 X	1626	-0-	-606	-0-	4	9	1480	2	N	35	159	1	33	
01	2418 X	1780	-0-	-638	-0-	39	9	1698	2	N	-0-			35	
02	2324 X	2222	-0-	-102	-0-	82	1	2117	2	N	19	4	1	50	
03	2573 X	2384	-0-	-189	-0-	21	9	2256	2	N	9	2	1	57	
04	2490 X	2297	-0-	-193	-0-	118	1	2176	2	N	8	4	1	61	
						10	9								
						112	1								
						9	9								

 ACU 46 WELL #: 2 RRCID -> 245999 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10161 - 10883

11	3000 N	1644	-0-	-1356	215	78	1	1489	2	N	70	63	1	199
12	1548 N	1333	-0-	-215	-0-	77	9	1089	2	N	150	181	1	65
01	1736 X	1336	-0-	-400	-0-	79	1	1275	2	N	-0-			112
02	1568 X	1363	-0-	-205	-0-	165	9	1244	2	N	51	41	1	122
03	1736 X	1455	-0-	-281	-0-	61	1	1326	2	N	54	20	1	156
04	1650 X	1398	-0-	-252	-0-	63	1	1279	2	N	48	41	1	163
						56	9							
						70	1							
						59	9							
						66	1							
						53	9							

 ACU 46 WELL #: 3 RRCID -> 248516 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10150 - 11024

11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	155	1	2975	2	N	28	48	1	255
12	3224 X	2518	-0-	-706	-0-	31	9	2269	2	N	77	16	1	255
01	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	164	1	2714	2	N	19			274
02	2940 X	2582	-0-	-358	-0-	85	9	2426	2	N	19	31	1	262
03	3255 X	2751	-0-	-504	-0-	21	9	2587	2	N	25	15	1	272
04	3150 X	2647	-0-	-503	-0-	135	1	2494	2	N	23	31	1	264
						21	9							
						136	1							
						28	9							
						128	1							
						25	9							

 ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250601 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10400 - 11033

11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	188	1	3606	2	N	34	58	1	145
12	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	37	9	1888	2	N	-0-	19	1	145
01	3410 X	2214	-0-	-1196	-0-	101	1	2089	2	N	22			167
02	3584 X	2817	-0-	-767	-0-	24	9	2687	2	N	24	38	1	153
03	3968 X	3048	-0-	-920	-0-	104	1	2864	2	N	31	19	1	165
04	3840 X	2935	-0-	-905	-0-	26	9	2762	2	N	28	38	1	155
						150	1							
						34	9							
						142	1							
						31	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	125	1	2405	2	N	6	10	1	58
12	2511 X	2006	-0-	-505	-0-	135	1	1871	2	N	-0-	3	1	58
01	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	86	1	1797	2	N	4			62
02	2380 X	1792	-0-	-588	-0-	89	1	1699	2	N	4	6	1	60
03	2635 X	1912	-0-	-723	-0-	95	1	1811	2	N	5	3	1	62
04	2550 X	1840	-0-	-710	-0-	90	1	1746	2	N	4	6	1	60

ACU "47"		WELL #:		1	RRCID ->	265892	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	10220	-	10790
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	131	1	2516	2	N	23	25	1	145
12	2325 N	1918	-0-	-407	-0-	125	1	1736	2	N	52	8	1	147
01	2449 N	1970	-0-	-479	-0-	89	1	1849	2	N	29			174
02	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	92	1	2660	2	N	21	16	1	179
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	149	1	2836	2	N	24	8	1	195
*04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	140	1	2734	2	N	17	16	1	196

ACU '48'		WELL #:		6	RRCID ->	270681	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10220	-	10658
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	251	1	4814	2	N	14	5	1	87
12	4619 X	3874	-0-	-745	-0-	259	1	3583	2	N	29	2	1	92
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	219	1	4560	2	N	6			93
02	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	226	1	4537	2	N	2	3	1	92
03	5239 X	5095	-0-	-144	-0-	254	1	4837	2	N	4	1	1	95
04	5070 X	4916	-0-	-154	-0-	239	1	4664	2	N	12	3	1	104

ADAMC (DEVONIAN)		00587 332		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
ADAMC/DEVONIAN/ UNIT		WELL #:		52BL	RRCID ->	043842	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8046	-	8062
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (CANYON SAND)			00614 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SUTTON				
K-DAE PRODUCTION, LLC			448534											
ADAMS			WELL #: 1064		RRCID -> 064613		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

ADAMS "B"			WELL #: 1		RRCID -> 068263		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 3242		PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)			00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC			041519											
SEAHORN FEE			WELL #: 1H		RRCID -> 075608		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A			
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN FEE "K"			WELL #: 1		RRCID -> 076744		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5151 - 5328			
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD			WELL #: 1		RRCID -> 076874		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5407 - 5590			
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAHORN "H"			WELL #: 2		RRCID -> 076933		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 5236		PERF. 4951 - 5105			
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519																	
SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442																	
11		150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175																	
11		180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314																	
11		240 N	130	-0-	-110	-0-	130	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-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325																	
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191																	
11		240 N	130	-0-	-110	-0-	130	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-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516																	
11		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519															
SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER RESOURCES 044365															
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460															
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406															
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549															
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628															
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668															
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365															
WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159										COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5512	-	5566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160										COMPL. DATE 12/29/1981	TOTAL DEPTH 5611	PERF. 5315	-	5466	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758															
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727										COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4607	-	4818	
11	DLQ G-10	200	-0-	200	420	200	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	180	-0-	180	600	180	3			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	221	-0-	221	821	221	3			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	172	-0-	172	993	172	3			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	165	-0-	165	1158	165	3			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1158					Y	NO RPT			-0-	

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730										COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4605	-	4790	
11	DLQ G-10	165	-0-	165	347	165	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	149	-0-	149	496	149	3			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	183	-0-	183	679	183	3			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	142	-0-	142	821	142	3			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	147	-0-	147	968	147	3			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	968					Y	NO RPT			-0-	

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207										COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4618	-	4819	
11	DLQ G-10	139	-0-	139	292	139	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	125	-0-	125	417	125	3			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	154	-0-	154	571	154	3			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	120	-0-	120	691	120	3			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	128	-0-	128	819	128	3			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	819					Y	NO RPT			-0-	

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495										COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 4990	PERF. 4675	-	4869	
11	DLQ G-10	104	-0-	104	219	104	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	94	-0-	94	313	94	3			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	116	-0-	116	429	116	3			Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	90	-0-	90	519	90	3			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	88	-0-	88	607	88	3			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607					Y	NO RPT			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758																
ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4673 - 4872			
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
11	DLQ G-10	261	-0-	261	548	261	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	235	-0-	235	783	235	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	289	-0-	289	1072	289	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	225	-0-	225	1297	225	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	232	-0-	232	1529	232	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1529					Y	NO RPT					-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007										TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4753 - 4968			
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4874 - 5068			
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	87	-0-	87	87	87	3			N	-0-					-0-
01	158 N	71	-0-	-87	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4863 - 5054			
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
01	144 N	65	-0-	-79	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008										TOTAL DEPTH	5059	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008										TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4436 - 4597			
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	279	-0-	279	279	279	3			N	-0-					-0-
01	782 N	503	-0-	-279	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855														
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A														
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A														
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A														
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	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 #: 202 RRCID -> 057932 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	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-		-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	N	-0-		-0-
01		248 N	161	-0-	-87	-0-	8 1	153 3	N	-0-		-0-
02		168 N	130	-0-	-38	-0-	6 1	124 3	N	-0-		-0-
03		217 N	196	-0-	-21	-0-	9 1	187 3	N	-0-		-0-
*04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	10 1	197 3	N	-0-		-0-
12		248 N	182	-0-	-66	-0-	9 1	173 3	N	-0-		-0-
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	10 1	200 3	N	-0-		-0-
02		196 N	165	-0-	-31	-0-	8 1	157 3	N	-0-		-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-		-0-
*04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 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												
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-		-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-		-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 3	N	-0-		-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	2 1	51 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												
11		180 N	135	-0-	-45	-0-	7 1	128 3	N	-0-		-0-
12		155 N	69	-0-	-86	-0-	3 1	66 3	N	-0-		-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	N	-0-		-0-
02		140 N	56	-0-	-84	-0-	3 1	53 3	N	-0-		-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-		-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	7 1	152 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004												
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	1 1	19 3	N	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 3	N	-0-		-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A												
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-		-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-		-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-		-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-		-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-		-0-
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A												
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-		-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	N	-0-		-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	10 1	194 3	N	-0-		-0-
02		196 N	132	-0-	-64	-0-	6 1	126 3	N	-0-		-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	N	-0-		-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	9 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													
FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4888 - 5066
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
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-			-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 3	N	-0-			-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	3 1	69 3	N	-0-			-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	-0-			-0-
*04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977										TOTAL DEPTH	10846	PERF.	N/A
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	N	-0-			-0-
12		217 N	151	-0-	-66	-0-	7 1	144 3	N	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	N	-0-			-0-
02		196 N	136	-0-	-60	-0-	6 1	130 3	N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	N	-0-			-0-
04		240 N	204	-0-	-36	-0-	9 1	195 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977										TOTAL DEPTH	5494	PERF.	N/A
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978										TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4993 - 5168
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978										TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4560 - 4712
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	-0-			-0-
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978										TOTAL DEPTH	4966	PERF.	4618 - 4770
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	9 1	176 3	N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	N	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	N	-0-			-0-
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	7 1	159 3	N	-0-			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978										TOTAL DEPTH	5430	PERF.	4943 - 5120
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	N	-0-			-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-			-0-
02		224 N	182	-0-	-42	-0-	8 1	174 3	N	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	N	-0-			-0-
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	8 1	175 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 #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978										TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4618	-	4764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	-0-				-0-	
12		186 N	110	-0-	-76	-0-	5 1	105 3	N	-0-				-0-	
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	5 1	106 3	N	-0-				-0-	
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	4 1	80 3	N	-0-				-0-	
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	5 1	94 3	N	-0-				-0-	
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4966	-	5130
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-				-0-	
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-				-0-	
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-	
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	14 3	N	-0-				-0-	
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-				-0-	
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4976	-	5163
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-				-0-	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-				-0-	
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-				-0-	
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 3		N	-0-				-0-	
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	N	-0-				-0-	
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4980	-	5163
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	N	-0-				-0-	
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-	
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 3	N	-0-				-0-	
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	1 1	29 3	N	-0-				-0-	
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-				-0-	
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977										TOTAL DEPTH	5259	PERF.	4751	-	4979
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-				-0-	
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-				-0-	
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	-0-				-0-	
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	5 1	101 3	N	-0-				-0-	
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	-0-				-0-	
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979										TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4936	-	5171
11		247 X	247	-0-	-0-	-0-	12 1	235 3	N	-0-				-0-	
12		257 X	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	N	-0-				-0-	
01		248 X	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N	-0-				-0-	
02		185 X	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	N	-0-				-0-	
03		248 X	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3	N	-0-				-0-	
*04		232 X	232	-0-	-0-	-0-	10 1	222 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4916	-	5144
11		205 X	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-				-0-	
12		239 X	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	N	-0-				-0-	
01		228 X	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-				-0-	
02		161 X	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	N	-0-				-0-	
03		279 X	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-				-0-	
*04		215 X	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 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 #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4997 - 5193	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3		N	-0-			-0-
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3		N	-0-			-0-
01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3		N	-0-			-0-
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3		N	-0-			-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3		N	-0-			-0-
*04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979										TOTAL DEPTH	5314	PERF. 4942 - 5084	
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	3 1	65 3		N	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 3		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979										TOTAL DEPTH	5306	PERF. 4989 - 5151	
11	459 X	459	-0-	-0-	-0-	23 1	436 3		N	-0-			-0-
12	391 X	391	-0-	-0-	-0-	19 1	372 3		N	-0-			-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 3		N	-0-			-0-
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3		N	-0-			-0-
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	21 1	436 3		N	-0-			-0-
*04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	19 1	401 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979										TOTAL DEPTH	5394	PERF. 5069 - 5245	
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3		N	-0-			-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3		N	-0-			-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3		N	-0-			-0-
02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3		N	-0-			-0-
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3		N	-0-			-0-
*04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979										TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5253 - 5477	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3		N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3		N	-0-			-0-
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	4 1	80 3		N	-0-			-0-
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	2 1	47 3		N	-0-			-0-
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	4 1	90 3		N	-0-			-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979										TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4986 - 5167	
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3		N	-0-			-0-
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3		N	-0-			-0-
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3		N	-0-			-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3		N	-0-			-0-
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3		N	-0-			-0-
*04	247 X	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979										TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5041 - 5180	
11	149 X	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3		N	-0-			-0-
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3		N	-0-			-0-
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3		N	-0-			-0-
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3		N	-0-			-0-
03	146 X	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3		N	-0-			-0-
*04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421										COMPL. DATE	10/23/1979	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5019 - 5219
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		
11		121 X	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-			-0-		
12		95 X	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-			-0-		
01		91 X	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-			-0-		
02		25 X	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-			-0-		
03		63 X	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-			-0-		
*04		44 X	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422										COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5007 - 5181
11		148 X	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 3	N	-0-			-0-		
12		151 X	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	-0-			-0-		
01		149 X	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-			-0-		
02		105 X	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-		
03		158 X	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	N	-0-			-0-		
*04		142 X	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612										COMPL. DATE	10/23/1979	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5051 - 5256
11		343 X	343	-0-	-0-	-0-	17 1	326 3	N	-0-			-0-		
12		439 X	439	-0-	-0-	-0-	21 1	418 3	N	-0-			-0-		
01		385 X	385	-0-	-0-	-0-	19 1	366 3	N	-0-			-0-		
02		280 X	280	-0-	-0-	-0-	13 1	267 3	N	-0-			-0-		
03		531 X	531	-0-	-0-	-0-	24 1	507 3	N	-0-			-0-		
*04		471 X	471	-0-	-0-	-0-	21 1	450 3	N	-0-			-0-		

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747										COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4811 - 5005
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-			-0-		
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-			-0-		
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	-0-			-0-		
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-		
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	N	-0-			-0-		
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	5 1	84 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943										COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	5456	PERF.	5206 - 5382
11		244 X	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	N	-0-			-0-		
12		259 X	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 3	N	-0-			-0-		
01		193 X	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-		
02		169 X	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-			-0-		
03		162 X	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-			-0-		
*04		230 X	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877										COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5271 - 5490
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-			-0-		
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-		
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-			-0-		
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-		
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-		
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083										COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	4248 - 4992
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-			-0-		
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	6 1	115 3	N	-0-			-0-		
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 3	N	-0-			-0-		
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-		
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3	N	-0-			-0-		
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	4 1	94 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 #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	N	-0-		-0-	
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	5 1	106 3	N	N	-0-		-0-	
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	146 3	N	N	-0-		-0-	
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	4 1	84 3	N	N	-0-		-0-	
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	N	-0-		-0-	
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	5 1	116 3	N	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250														
11		276 X	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	N	N	-0-		-0-	
12		309 X	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	N	N	-0-		-0-	
01		260 X	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 3	N	N	-0-		-0-	
02		178 X	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	N	-0-		-0-	
03		286 X	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	N	N	-0-		-0-	
*04		350 X	350	-0-	-0-	-0-	16 1	334 3	N	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146														
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 3	N	N	-0-		-0-	
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	21 1	404 3	N	N	-0-		-0-	
01		434 N	404	-0-	-30	-0-	20 1	384 3	N	N	-0-		-0-	
02		364 N	216	-0-	-148	-0-	10 1	206 3	N	N	-0-		-0-	
03		434 N	391	-0-	-43	-0-	18 1	373 3	N	N	-0-		-0-	
04		390 N	364	-0-	-26	-0-	16 1	348 3	N	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171														
11		387 X	387	-0-	-0-	-0-	19 1	368 3	N	N	-0-		-0-	
12		404 X	404	-0-	-0-	-0-	20 1	384 3	N	N	-0-		-0-	
01		370 X	370	-0-	-0-	-0-	18 1	352 3	N	N	-0-		-0-	
02		281 X	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	N	-0-		-0-	
03		399 X	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 3	N	N	-0-		-0-	
*04		342 X	342	-0-	-0-	-0-	15 1	327 3	N	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172														
11		223 X	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	N	N	-0-		-0-	
12		227 X	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	N	-0-		-0-	
01		164 X	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	N	-0-		-0-	
02		163 X	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	N	N	-0-		-0-	
03		247 X	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	N	-0-		-0-	
*04		236 X	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	N	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200														
11		240 X	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	N	-0-		-0-	
12		253 X	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	N	-0-		-0-	
01		237 X	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	N	N	-0-		-0-	
02		177 X	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	N	N	-0-		-0-	
03		236 X	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	N	N	-0-		-0-	
*04		271 X	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 3	N	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166														
11		162 X	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	N	-0-		-0-	
12		127 X	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	N	-0-		-0-	
01		115 X	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	N	N	-0-		-0-	
02		88 X	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	N	-0-		-0-	
03		116 X	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	N	-0-		-0-	
*04		116 X	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	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 #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980										TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4930	-	5184
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		
11		102 X	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-		
12		100 X	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-		
01		121 X	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-			-0-		
02		87 X	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-			-0-		
03		93 X	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-			-0-		
*04		122 X	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980										TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4980	-	5182
11		45 X	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-		
12		39 X	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-		
01		46 X	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-		
02		40 X	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-		
03		39 X	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-			-0-		
*04		61 X	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980										TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5250	-	5515
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-		
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-		
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-			-0-		
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-		
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-		
*04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980										TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5066	-	5337
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	N	-0-			-0-		
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-			-0-		
01		186 N	116	-0-	-70	-0-	6 1	110 3	N	-0-			-0-		
02		168 N	94	-0-	-74	-0-	4 1	90 3	N	-0-			-0-		
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-			-0-		
*04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980										TOTAL DEPTH	5379	PERF.	4968	-	5217
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-			-0-		
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	11 1	212 3	N	-0-			-0-		
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 3	N	-0-			-0-		
02		196 N	176	-0-	-20	-0-	8 1	168 3	N	-0-			-0-		
03		217 N	171	-0-	-46	-0-	8 1	163 3	N	-0-			-0-		
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	8 1	163 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980										TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A		
11		162 X	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-			-0-		
12		195 X	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	N	-0-			-0-		
01		83 X	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-		
02		107 X	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-		
03		196 X	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-			-0-		
*04		215 X	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980										TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5062	-	5342
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-			-0-		
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-			-0-		
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-		
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-			-0-		
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-			-0-		
*04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 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 #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980										TOTAL DEPTH	5676	PERF. 5220 - 5483
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	126 3	N	-0-		-0-	
02	140 N	47	-0-	-93	-0-	2 1	45 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	95 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	5 1	109 3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980										TOTAL DEPTH	5503	PERF. 5158 - 5424
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	N	-0-		-0-	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	11 1	209 3	N	-0-		-0-	
02	224 N	89	-0-	-135	-0-	4 1	85 3	N	-0-		-0-	
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	10 1	213 3	N	-0-		-0-	
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980										TOTAL DEPTH	5422	PERF. N/A
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-		-0-	
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980										TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5021 - 5239
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-		-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-		-0-	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	-0-		-0-	
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	4 1	91 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140 3	N	-0-		-0-	
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980										TOTAL DEPTH	5621	PERF. 5172 - 5336
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	9 1	180 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	8 1	161 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	93	-0-	-124	-0-	5 1	88 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	5 1	108 3	N	-0-		-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-		-0-	
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980										TOTAL DEPTH	5472	PERF. 5063 - 5359
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 3	N	-0-		-0-	
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	13 1	256 3	N	-0-		-0-	
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	11 1	236 3	N	-0-		-0-	
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	13 1	265 3	N	-0-		-0-	
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5191 - 5304
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	4 1	81 3	N	-0-		-0-	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	-0-		-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-		-0-	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-		-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-		-0-	
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	2 1	46 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 #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5562	PERF.	5124 - 5487			
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
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980										TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5379 - 5608			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	5388	PERF.	5087 - 5271			
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	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			
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	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			
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	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			
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
02	140 N	61	-0-	-79	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980										TOTAL DEPTH	5469	PERF.	4962 - 5220			
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	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													
PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980										TOTAL DEPTH	5411	PERF.	5031 - 5286
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
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 3	N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 3	N	-0-			-0-
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
02		140 N	77	-0-	-63	-0-	4 1	73 3	N	-0-			-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-
*04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980										TOTAL DEPTH	5391	PERF.	4960 - 5298
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 3	N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	-0-			-0-
01		217 N	160	-0-	-57	-0-	8 1	152 3	N	-0-			-0-
02		196 N	144	-0-	-52	-0-	7 1	137 3	N	-0-			-0-
03		217 N	166	-0-	-51	-0-	8 1	158 3	N	-0-			-0-
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980										TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4948 - 5188
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 3	N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	2 1	28 3	N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-
*04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980										TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5027 - 5201
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980										TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4873 - 5110
11		240 N	163	-0-	-77	-0-	9 1	154 3	N	-0-			-0-
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	11 1	182 3	N	-0-			-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	160 3	N	-0-			-0-
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	8 1	124 3	N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	N	-0-			-0-
*04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5420 - 5665
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5416 - 5618
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-			-0-
*04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 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 #: 64 RRCID -> 091775										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5406 - 5772
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-			
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776										COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5428 - 5792
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777										COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	5291	PERF.	4840 - 5043
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778										COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4741 - 4908
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-			

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779										COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	4521 - 4766
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	173 X	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
*04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	11 1	197 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780										COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4503 - 4760
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
*04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781										COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4831 - 5084
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	11 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	248 N	154	-0-	-94	-0-	9 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	7 1	118 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	5 1	84 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		239 X	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 3	N	-0-				-0-
12		152 X	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N	-0-				-0-
01		154 X	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	-0-				-0-
02		98 X	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-				-0-
03		226 X	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	N	-0-				-0-
*04		371 X	371	-0-	-0-	-0-	19 1	352 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860														
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	-0-				-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	8 1	129 3	N	-0-				-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-				-0-
02		140 N	63	-0-	-77	-0-	4 1	59 3	N	-0-				-0-
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 3	N	-0-				-0-
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	6 1	120 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027														
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-				-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	3 1	45 3	N	-0-				-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 3	N	-0-				-0-
04		120 N	49	-0-	-71	-0-	2 1	47 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018														
11		111 X	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	-0-				-0-
12		197 X	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	N	-0-				-0-
01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	N	-0-				-0-
02		101 X	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-				-0-
03		190 X	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-				-0-
*04		193 X	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173														
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 3	N	-0-				-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-				-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	1 1	17 3	N	-0-				-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-				-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138														
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	3 1	48 3	N	-0-				-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	-0-				-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-				-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	3 1	42 3	N	-0-				-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-				-0-
*04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756														
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	N	-0-				-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	257 3	N	-0-				-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 3	N	-0-				-0-
02		168 N	116	-0-	-52	-0-	7 1	109 3	N	-0-				-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	N	-0-				-0-
*04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 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 #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981													TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4588 - 4830	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	6 1	109 3	N		-0-					-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N		-0-					-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N		-0-					-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	-0-	5 1	99 3	N		-0-					-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	7 1	147 3	N		-0-					-0-
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	-0-	5 1	116 3	N		-0-					-0-

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981													TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5080 - 5289	
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N		-0-					-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N		-0-					-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	N		-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N		-0-					-0-
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	6 1	120 3	N		-0-					-0-
04		180 N	100	-0-	-80	-0-	-0-	4 1	96 3	N		-0-					-0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981													TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4747 - 4826	
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	N		-0-					-0-
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	10 1	163 3	N		-0-					-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	10 1	169 3	N		-0-					-0-
02		140 N	101	-0-	-39	-0-	-0-	6 1	95 3	N		-0-					-0-
03		186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	7 1	129 3	N		-0-					-0-
04		180 N	138	-0-	-42	-0-	-0-	7 1	131 3	N		-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981													TOTAL DEPTH	4944	PERF.	4606 - 4693	
11		486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	460 3	N		-0-					-0-
12		521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	492 3	N		-0-					-0-
01		474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	448 3	N		-0-					-0-
02		284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	268 3	N		-0-					-0-
03		526 X	526	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	498 3	N		-0-					-0-
*04		435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	413 3	N		-0-					-0-

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4932 - 5109	
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	267 3	N		-0-					-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	N		-0-					-0-
01		248 N	160	-0-	-88	-0-	-0-	8 1	152 3	N		-0-					-0-
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	288 3	N		-0-					-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	312 3	N		-0-					-0-
*04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	278 3	N		-0-					-0-

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4920 - 5104	
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	9 1	167 3	N		-0-					-0-
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	-0-	8 1	148 3	N		-0-					-0-
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	8 1	154 3	N		-0-					-0-
02		168 N	110	-0-	-58	-0-	-0-	5 1	105 3	N		-0-					-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N		-0-					-0-
*04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N		-0-					-0-

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981													TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4718 - 4970	
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	N		-0-					-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N		-0-					-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	N		-0-					-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	-0-	8 1	160 3	N		-0-					-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3	N		-0-					-0-
*04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	228 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 "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981															TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4838	-	4976
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3		N	-0-				-0-					
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3		N	-0-				-0-					
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	6 1	120 3		N	-0-				-0-					
02		140 N	78	-0-	-62	-0-	4 1	74 3		N	-0-				-0-					
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	6 1	127 3		N	-0-				-0-					
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3		N	-0-				-0-					

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981															TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4700	-	4942
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	3 1	61 3		N	-0-				-0-					
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 3		N	-0-				-0-					
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3		N	-0-				-0-					
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3		N	-0-				-0-					
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3		N	-0-				-0-					
*04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 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
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 3		N	-0-				-0-					
12		279 N	110	-0-	-169	-0-	5 1	105 3		N	-0-				-0-					
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	10 1	189 3		N	-0-				-0-					
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	9 1	197 3		N	-0-				-0-					
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3		N	-0-				-0-					
*04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3		N	-0-				-0-					

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981															TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4665	-	4771
11		277 X	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3		N	-0-				-0-					
12		289 X	289	-0-	-0-	-0-	16 1	273 3		N	-0-				-0-					
01		299 X	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 3		N	-0-				-0-					
02		97 X	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3		N	-0-				-0-					
03		407 X	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 3		N	-0-				-0-					
*04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3		N	-0-				-0-					

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981															TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4430	-	4632
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	14 1	243 3		N	-0-				-0-					
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3		N	-0-				-0-					
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3		N	-0-				-0-					
02		252 N	151	-0-	-101	-0-	9 1	142 3		N	-0-				-0-					
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	291 3		N	-0-				-0-					
*04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3		N	-0-				-0-					

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981															TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4348	-	4548
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3		N	-0-				-0-					
12		186 N	19	-0-	-167	-0-	1 1	18 3		N	-0-				-0-					
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3		N	-0-				-0-					
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3		N	-0-				-0-					
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3		N	-0-				-0-					
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3		N	-0-				-0-					

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981															TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4524	-	4700
11		507 X	507	-0-	-0-	-0-	27 1	480 3		N	-0-				-0-					
12		533 X	533	-0-	-0-	-0-	29 1	504 3		N	-0-				-0-					
01		526 X	526	-0-	-0-	-0-	29 1	497 3		N	-0-				-0-					
02		281 X	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 3		N	-0-				-0-					
03		484 X	484	-0-	-0-	-0-	25 1	459 3		N	-0-				-0-					
*04		497 X	497	-0-	-0-	-0-	25 1	472 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 #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981													TOTAL DEPTH	5289	PERF. 4970 - 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		372 X	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-		-0-	
12		512 X	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-		-0-	
01		498 X	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-		-0-	
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-		-0-	
03		609 X	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-		-0-	
*04		445 X	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-		-0-	

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982													TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4410 - 4594
11		506 X	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	-0-		-0-	
12		511 X	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	-0-		-0-	
01		496 X	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	N	-0-		-0-	
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-		-0-	
03		482 X	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-		-0-	
*04		483 X	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-		-0-	

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982													TOTAL DEPTH	5003	PERF. 4570 - 4726
11		363 X	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-		-0-	
12		369 X	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-		-0-	
01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	N	-0-		-0-	
02		176 X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-		-0-	
03		439 X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-		-0-	
*04		408 X	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-		-0-	

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982													TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4620 - 4706
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	N	-0-		-0-	
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	N	-0-		-0-	
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	33	1	571	3	N	-0-		-0-	
02		560 N	239	-0-	-321	-0-	14	1	225	3	N	-0-		-0-	
03		620 N	606	-0-	-14	-0-	32	1	574	3	N	-0-		-0-	
*04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982													TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4809 - 4916
11		297 X	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-		-0-	
12		337 X	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-		-0-	
01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-		-0-	
02		171 X	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-		-0-	
03		349 X	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-		-0-	
*04		340 X	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	-0-		-0-	

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982													TOTAL DEPTH	4756	PERF. 4383 - 4522
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	3	N	-0-		-0-	
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	24	1	403	3	N	-0-		-0-	
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-		-0-	
02		392 N	265	-0-	-127	-0-	15	1	250	3	N	-0-		-0-	
03		434 N	350	-0-	-84	-0-	18	1	332	3	N	-0-		-0-	
04		450 N	424	-0-	-26	-0-	22	1	402	3	N	-0-		-0-	

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982													TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4341 - 4452
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-		-0-	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-		-0-	
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-		-0-	
02		140 N	99	-0-	-41	-0-	6	1	93	3	N	-0-		-0-	
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-		-0-	
04		180 N	159	-0-	-21	-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															
HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-				-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-				-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-				-0-
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	6	1	106	3	N	-0-				-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	12	1	224	3	N	-0-				-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215															
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	7	1	129	3	N	-0-				-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-				-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-				-0-
02	140 N	79	-0-	-61	-0-	4	1	75	3	N	-0-				-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-				-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174															
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-				-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	3	N	-0-				-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-				-0-
02	224 N	108	-0-	-116	-0-	5	1	103	3	N	-0-				-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-				-0-
04	270 N	118	-0-	-152	-0-	5	1	113	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154															
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-				-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-				-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-				-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	10	1	199	3	N	-0-				-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-				-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178															
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	N	-0-				-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	N	-0-				-0-
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	21	1	401	3	N	-0-				-0-
02	504 N	249	-0-	-255	-0-	11	1	238	3	N	-0-				-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	23	1	481	3	N	-0-				-0-
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639															
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	3	N	-0-				-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	3	N	-0-				-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	35	1	611	3	N	-0-				-0-
02	560 N	346	-0-	-214	-0-	20	1	326	3	N	-0-				-0-
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	27	1	481	3	N	-0-				-0-
04	630 N	591	-0-	-39	-0-	30	1	561	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205															
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	3	N	-0-				-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	8	1	165	3	N	-0-				-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-				-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-				-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	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 #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-		28 1	541 3	N		-0-			-0-	
12		527 N	511	-0-	-16	-0-		25 1	486 3	N		-0-			-0-	
01		558 N	484	-0-	-74	-0-		24 1	460 3	N		-0-			-0-	
02		532 N	323	-0-	-209	-0-		15 1	308 3	N		-0-			-0-	
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-		23 1	480 3	N		-0-			-0-	
04		480 N	436	-0-	-44	-0-		19 1	417 3	N		-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124																
11		390 N	363	-0-	-27	-0-		18 1	345 3	N		-0-			-0-	
12		372 N	315	-0-	-57	-0-		15 1	300 3	N		-0-			-0-	
01		372 N	180	-0-	-192	-0-		9 1	171 3	N		-0-			-0-	
02		336 N	97	-0-	-239	-0-		4 1	93 3	N		-0-			-0-	
03		310 N	230	-0-	-80	-0-		11 1	219 3	N		-0-			-0-	
*04		343 N	343	-0-	-0-	-0-		15 1	328 3	N		-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168																
11		450 N	390	-0-	-60	-0-		19 1	371 3	N		-0-			-0-	
12		434 N	389	-0-	-45	-0-		19 1	370 3	N		-0-			-0-	
01		434 N	376	-0-	-58	-0-		18 1	358 3	N		-0-			-0-	
02		364 N	222	-0-	-142	-0-		10 1	212 3	N		-0-			-0-	
03		403 N	351	-0-	-52	-0-		16 1	335 3	N		-0-			-0-	
04		360 N	336	-0-	-24	-0-		15 1	321 3	N		-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168																
11		330 N	313	-0-	-17	-0-		15 1	298 3	N		-0-			-0-	
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-		16 1	305 3	N		-0-			-0-	
01		341 N	304	-0-	-37	-0-		15 1	289 3	N		-0-			-0-	
02		280 N	261	-0-	-19	-0-		12 1	249 3	N		-0-			-0-	
03		310 N	269	-0-	-41	-0-		12 1	257 3	N		-0-			-0-	
04		300 N	288	-0-	-12	-0-		13 1	275 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																
11		90 N	84	-0-	-6	-0-		4 1	80 3	N		-0-			-0-	
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-		7 1	134 3	N		-0-			-0-	
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-		7 1	134 3	N		-0-			-0-	
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-		4 1	82 3	N		-0-			-0-	
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-		7 1	151 3	N		-0-			-0-	
*04		131 N	131	-0-	-0-	-0-		6 1	125 3	N		-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228																
11		450 N	416	-0-	-34	-0-		20 1	396 3	N		-0-			-0-	
12		496 N	442	-0-	-54	-0-		22 1	420 3	N		-0-			-0-	
01		465 N	433	-0-	-32	-0-		21 1	412 3	N		-0-			-0-	
02		392 N	314	-0-	-78	-0-		14 1	300 3	N		-0-			-0-	
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-		22 1	459 3	N		-0-			-0-	
*04		462 N	462	-0-	-0-	-0-		21 1	441 3	N		-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151																
11		420 N	385	-0-	-35	-0-		19 1	366 3	N		-0-			-0-	
12		403 N	355	-0-	-48	-0-		17 1	338 3	N		-0-			-0-	
01		403 N	368	-0-	-35	-0-		18 1	350 3	N		-0-			-0-	
02		364 N	259	-0-	-105	-0-		12 1	247 3	N		-0-			-0-	
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-		17 1	363 3	N		-0-			-0-	
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-		16 1	344 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 #: 281 RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-		-0-	
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-		-0-	
01		403 N	267	-0-	-136	-0-	13	1	254	3	N	-0-		-0-	
02		308 N	219	-0-	-89	-0-	10	1	209	3	N	-0-		-0-	
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT A															
WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087															
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	27	1	471	3	N	-0-		-0-	
12		496 N	460	-0-	-36	-0-	25	1	435	3	N	-0-		-0-	
01		527 N	457	-0-	-70	-0-	25	1	432	3	N	-0-		-0-	
02		476 N	257	-0-	-219	-0-	15	1	242	3	N	-0-		-0-	
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-		-0-	
*04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT "D"															
WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965															
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	17	1	336	3	N	-0-		-0-	
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-		-0-	
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	N	-0-		-0-	
02		336 N	172	-0-	-164	-0-	8	1	164	3	N	-0-		-0-	
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-		-0-	
*04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-		-0-	

ADAMS															
WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532															
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-		-0-	
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	N	-0-		-0-	
01		403 N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	3	N	-0-		-0-	
02		336 N	242	-0-	-94	-0-	14	1	228	3	N	-0-		-0-	
03		372 N	289	-0-	-83	-0-	15	1	274	3	N	-0-		-0-	
04		360 N	337	-0-	-23	-0-	17	1	320	3	N	-0-		-0-	

ADAMS															
WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708															
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-		-0-	
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-		-0-	
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-		-0-	
02		196 N	126	-0-	-70	-0-	7	1	119	3	N	-0-		-0-	
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-		-0-	
*04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-		-0-	

ADAMS															
WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584															
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	18	1	308	3	N	-0-		-0-	
12		341 N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	3	N	-0-		-0-	
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	18	1	313	3	N	-0-		-0-	
02		308 N	212	-0-	-96	-0-	12	1	200	3	N	-0-		-0-	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-		-0-	
*04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-		-0-	

ADAMS															
WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751															
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	N	-0-		-0-	
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	3	N	-0-		-0-	
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	N	-0-		-0-	
02		560 N	376	-0-	-184	-0-	22	1	354	3	N	-0-		-0-	
03		713 N	535	-0-	-178	-0-	28	1	507	3	N	-0-		-0-	
04		690 N	632	-0-	-58	-0-	32	1	600	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 #: 7C RRCID -> 206287										COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4929 -	5153
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 3	N	-0-				-0-		
12		341 N	229	-0-	-112	-0-	11 1	218 3	N	-0-				-0-		
01		310 N	220	-0-	-90	-0-	11 1	209 3	N	-0-				-0-		
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	-0-				-0-		
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 3	N	-0-				-0-		
*04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 3	N	-0-				-0-		

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288										COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5079 -	5253
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	12 1	227 3	N	-0-				-0-		
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 3	N	-0-				-0-		
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	15 1	291 3	N	-0-				-0-		
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	10 1	207 3	N	-0-				-0-		
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	13 1	281 3	N	-0-				-0-		
*04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	16 1	349 3	N	-0-				-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289										COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5037 -	5203
11		480 N	439	-0-	-41	-0-	22 1	417 3	N	-0-				-0-		
12		465 N	398	-0-	-67	-0-	19 1	379 3	N	-0-				-0-		
01		434 N	395	-0-	-39	-0-	19 1	376 3	N	-0-				-0-		
02		420 N	315	-0-	-105	-0-	14 1	301 3	N	-0-				-0-		
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	20 1	417 3	N	-0-				-0-		
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1	378 3	N	-0-				-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290										COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5072 -	5240
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 3	N	-0-				-0-		
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	15 1	283 3	N	-0-				-0-		
01		310 N	258	-0-	-52	-0-	13 1	245 3	N	-0-				-0-		
02		280 N	226	-0-	-54	-0-	10 1	216 3	N	-0-				-0-		
03		310 N	298	-0-	-12	-0-	14 1	284 3	N	-0-				-0-		
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	10 1	212 3	N	-0-				-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291										COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5014 -	5189
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	11 1	206 3	N	-0-				-0-		
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	12 1	233 3	N	-0-				-0-		
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 3	N	-0-				-0-		
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-		
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	N	-0-				-0-		
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	9 1	196 3	N	-0-				-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292										COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5054 -	5214
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	15 1	284 3	N	-0-				-0-		
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	12 1	225 3	N	-0-				-0-		
01		248 N	212	-0-	-36	-0-	10 1	202 3	N	-0-				-0-		
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	9 1	186 3	N	-0-				-0-		
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	11 1	223 3	N	-0-				-0-		
*04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	N	-0-				-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293										COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	4928 -	5236
11		420 N	279	-0-	-141	-0-	14 1	265 3	N	-0-				-0-		
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	12 1	230 3	N	-0-				-0-		
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 3	N	-0-				-0-		
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	N	-0-				-0-		
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 3	N	-0-				-0-		
04		330 N	319	-0-	-11	-0-	14 1	305 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 #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-		-0-	
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	20	1	397	3	N	-0-		-0-	
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-		-0-	
02		336 N	264	-0-	-72	-0-	12	1	252	3	N	-0-		-0-	
03		403 N	322	-0-	-81	-0-	15	1	307	3	N	-0-		-0-	
04		390 N	294	-0-	-96	-0-	13	1	281	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043															
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-		-0-	
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-		-0-	
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-		-0-	
02		308 N	190	-0-	-118	-0-	9	1	181	3	N	-0-		-0-	
03		372 N	262	-0-	-110	-0-	12	1	250	3	N	-0-		-0-	
*04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-		-0-	

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240															
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-		-0-	
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-		-0-	
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	3	N	-0-		-0-	
02		168 N	91	-0-	-77	-0-	5	1	86	3	N	-0-		-0-	
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-		-0-	
*04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971															
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	20	1	389	3	N	-0-		-0-	
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-		-0-	
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	21	1	400	3	N	-0-		-0-	
02		392 N	270	-0-	-122	-0-	12	1	258	3	N	-0-		-0-	
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-		-0-	
*04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846															
11		270 N	205	-0-	-65	-0-	10	1	195	3	N	-0-		-0-	
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-		-0-	
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-		-0-	
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-		-0-	
03		279 N	177	-0-	-102	-0-	8	1	169	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232															
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	11	1	207	3	N	-0-		-0-	
12		310 N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	3	N	-0-		-0-	
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-		-0-	
02		196 N	169	-0-	-27	-0-	8	1	161	3	N	-0-		-0-	
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-		-0-	
*04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757															
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-	
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-		-0-	
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-		-0-	
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-	
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-	
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-			-0-
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-			-0-
02		224 N	116	-0-	-108	-0-	7	1	109	3	N	-0-			-0-
03		341 N	256	-0-	-85	-0-	13	1	243	3	N	-0-			-0-
04		300 N	121	-0-	-179	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123															
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	13	1	252	3	N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-			-0-
01		310 N	257	-0-	-53	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-
02		252 N	172	-0-	-80	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-			-0-
*04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131															
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760															
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180															
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-			-0-
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
02		336 N	222	-0-	-114	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-			-0-
*04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254															
11		570 N	550	-0-	-20	-0-	27	1	523	3	N	-0-			-0-
12		620 N	560	-0-	-60	-0-	27	1	533	3	N	-0-			-0-
01		589 N	541	-0-	-48	-0-	26	1	515	3	N	-0-			-0-
02		504 N	362	-0-	-142	-0-	17	1	345	3	N	-0-			-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-			-0-
04		510 N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182															
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-			-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-			-0-
02		364 N	280	-0-	-84	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-			-0-
*04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	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 #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-			-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862														
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-			-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727														
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	18	1	324	3	N	-0-			-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	3	N	-0-			-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	3	N	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	12	1	203	3	N	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-			-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716														
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	N	-0-			-0-
02	252 N	164	-0-	-88	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-			-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105														
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766														
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	3	N	-0-			-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675														
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-			-0-
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	10	1	163	3	N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	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 #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS
												AMT CODE
												AMT CODE
11		300 N	225	-0-	-75	-0-		11 1	214 3	N	-0-	-0-
12		279 N	181	-0-	-98	-0-		9 1	172 3	N	-0-	-0-
01		310 N	242	-0-	-68	-0-		12 1	230 3	N	-0-	-0-
02		224 N	144	-0-	-80	-0-		7 1	137 3	N	-0-	-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-		7 1	155 3	N	-0-	-0-
04		240 N	125	-0-	-115	-0-		6 1	119 3	N	-0-	-0-

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729												
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-		46 1	892 3	N	-0-	-0-
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-		47 1	905 3	N	-0-	-0-
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-		42 1	820 3	N	-0-	-0-
02		644 N	550	-0-	-94	-0-		25 1	525 3	N	-0-	-0-
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		46 1	960 3	N	-0-	-0-
*04		811 N	811	-0-	-0-	-0-		36 1	775 3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182												
11		210 N	182	-0-	-28	-0-		9 1	173 3	N	-0-	-0-
12		217 N	191	-0-	-26	-0-		9 1	182 3	N	-0-	-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-		10 1	190 3	N	-0-	-0-
02		168 N	155	-0-	-13	-0-		7 1	148 3	N	-0-	-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-		8 1	160 3	N	-0-	-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-		7 1	144 3	N	-0-	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380												
11		150 N	110	-0-	-40	-0-		7 1	103 3	N	-0-	-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-		5 1	82 3	N	-0-	-0-
01		124 N	92	-0-	-32	-0-		6 1	86 3	N	-0-	-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-		4 1	76 3	N	-0-	-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-		6 1	121 3	N	-0-	-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-		4 1	84 3	N	-0-	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422												
11		300 N	271	-0-	-29	-0-		17 1	254 3	N	-0-	-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-		15 1	268 3	N	-0-	-0-
01		279 N	245	-0-	-34	-0-		15 1	230 3	N	-0-	-0-
02		252 N	170	-0-	-82	-0-		9 1	161 3	N	-0-	-0-
03		279 N	250	-0-	-29	-0-		11 1	239 3	N	-0-	-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-		10 1	217 3	N	-0-	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306												
11		480 N	466	-0-	-14	-0-		30 1	436 3	N	-0-	-0-
12		465 N	435	-0-	-30	-0-		23 1	412 3	N	-0-	-0-
01		558 N	525	-0-	-33	-0-		32 1	493 3	N	-0-	-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-		26 1	447 3	N	-0-	-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-		26 1	538 3	N	-0-	-0-
04		510 N	496	-0-	-14	-0-		22 1	474 3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151												
11		240 N	191	-0-	-49	-0-		9 1	182 3	N	-0-	-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-		12 1	228 3	N	-0-	-0-
01		217 N	192	-0-	-25	-0-		9 1	183 3	N	-0-	-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-		7 1	147 3	N	-0-	-0-
03		248 N	210	-0-	-38	-0-		10 1	200 3	N	-0-	-0-
*04		200 N	200	-0-	-0-	-0-		9 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														
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	16 1	307 3	N	-0-				-0-
12		341 N	279	-0-	-62	-0-	14 1	265 3	N	-0-				-0-
01		341 N	272	-0-	-69	-0-	13 1	259 3	N	-0-				-0-
02		308 N	180	-0-	-128	-0-	8 1	172 3	N	-0-				-0-
03		279 N	220	-0-	-59	-0-	10 1	210 3	N	-0-				-0-
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	11 1	235 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277														
11		450 N	434	-0-	-16	-0-	21 1	413 3	N	-0-				-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 1	450 3	N	-0-				-0-
01		465 N	428	-0-	-37	-0-	21 1	407 3	N	-0-				-0-
02		392 N	301	-0-	-91	-0-	14 1	287 3	N	-0-				-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	22 1	468 3	N	-0-				-0-
04		420 N	407	-0-	-13	-0-	18 1	389 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121														
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-				-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 3	N	-0-				-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-				-0-
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	2 1	42 3	N	-0-				-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3	N	-0-				-0-
*04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222														
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	12 1	233 3	N	-0-				-0-
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	12 1	238 3	N	-0-				-0-
01		310 N	225	-0-	-85	-0-	11 1	214 3	N	-0-				-0-
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	8 1	161 3	N	-0-				-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	11 1	227 3	N	-0-				-0-
*04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206														
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	13 1	254 3	N	-0-				-0-
12		341 N	313	-0-	-28	-0-	15 1	298 3	N	-0-				-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	19 1	370 3	N	-0-				-0-
02		252 N	120	-0-	-132	-0-	6 1	114 3	N	-0-				-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 3	N	-0-				-0-
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	17 1	355 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242														
11		300 N	212	-0-	-88	-0-	10 1	202 3	N	-0-				-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 3	N	-0-				-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	15 1	290 3	N	-0-				-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	N	-0-				-0-
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	13 1	263 3	N	-0-				-0-
04		300 N	240	-0-	-60	-0-	11 1	229 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227														
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	N	-0-				-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	277 3	N	-0-				-0-
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	11 1	221 3	N	-0-				-0-
02		224 N	121	-0-	-103	-0-	6 1	115 3	N	-0-				-0-
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	10 1	215 3	N	-0-				-0-
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 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 #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005												TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5066 -	5224
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		
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-		
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-		
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-		
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-		
03		248 N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-		
*04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-		

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005												TOTAL DEPTH	5495	PERF.	5125 -	5278
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-		
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-		
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-		
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-		
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-		
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-		

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005												TOTAL DEPTH	5243	PERF.	4872 -	5094
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-		
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	12	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-		
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-		
02		224 N	82	-0-	-142	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-		
03		248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-		
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005												TOTAL DEPTH	5441	PERF.	4997 -	5163
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-		
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-		
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-	-0-	-0-		
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-		
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-		
*04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005												TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5057 -	5225
11		570 N	519	-0-	-51	-0-	26	1	493	3	N	-0-	-0-	-0-		
12		589 N	534	-0-	-55	-0-	26	1	508	3	N	-0-	-0-	-0-		
01		558 N	510	-0-	-48	-0-	25	1	485	3	N	-0-	-0-	-0-		
02		476 N	346	-0-	-130	-0-	16	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-		
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	24	1	491	3	N	-0-	-0-	-0-		
04		480 N	446	-0-	-34	-0-	20	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-		

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005												TOTAL DEPTH	5331	PERF.	4890 -	5101
11		630 N	523	-0-	-107	-0-	26	1	497	3	N	-0-	-0-	-0-		
12		558 N	554	-0-	-4	-0-	27	1	527	3	N	-0-	-0-	-0-		
01		620 N	519	-0-	-101	-0-	25	1	494	3	N	-0-	-0-	-0-		
02		476 N	474	-0-	-2	-0-	22	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-		
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-	-0-	-0-		
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005												TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5019 -	5165
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-		
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-		
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-		
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-		
03		279 N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-		
04		270 N	228	-0-	-42	-0-	10	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	17 1	331 3	N		-0-				-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 3	N		-0-				-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	N		-0-				-0-
02		336 N	227	-0-	-109	-0-	10 1	217 3	N		-0-				-0-
03		372 N	243	-0-	-129	-0-	11 1	232 3	N		-0-				-0-
*04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	19 1	403 3	N		-0-				-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166															
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 3	N		-0-				-0-
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	15 1	285 3	N		-0-				-0-
01		341 N	292	-0-	-49	-0-	14 1	278 3	N		-0-				-0-
02		364 N	259	-0-	-105	-0-	12 1	247 3	N		-0-				-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 3	N		-0-				-0-
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	11 1	235 3	N		-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195															
11		300 N	242	-0-	-58	-0-	12 1	230 3	N		-0-				-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3	N		-0-				-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	344 3	N		-0-				-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	N		-0-				-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	370 3	N		-0-				-0-
*04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 1	355 3	N		-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160															
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N		-0-				-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	9 1	175 3	N		-0-				-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	8 1	163 3	N		-0-				-0-
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	7 1	142 3	N		-0-				-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N		-0-				-0-
*04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	N		-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209															
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	16 1	317 3	N		-0-				-0-
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	18 1	346 3	N		-0-				-0-
01		372 N	328	-0-	-44	-0-	16 1	312 3	N		-0-				-0-
02		308 N	264	-0-	-44	-0-	12 1	252 3	N		-0-				-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 3	N		-0-				-0-
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	14 1	309 3	N		-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165															
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 3	N		-0-				-0-
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	22 1	430 3	N		-0-				-0-
01		465 N	402	-0-	-63	-0-	20 1	382 3	N		-0-				-0-
02		420 N	254	-0-	-166	-0-	12 1	242 3	N		-0-				-0-
03		465 N	358	-0-	-107	-0-	16 1	342 3	N		-0-				-0-
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	17 1	363 3	N		-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090															
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	11 1	213 3	N		-0-				-0-
12		248 N	198	-0-	-50	-0-	10 1	188 3	N		-0-				-0-
01		279 N	195	-0-	-84	-0-	10 1	185 3	N		-0-				-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	N		-0-				-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N		-0-				-0-
*04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 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 #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		
11		270 N	187	-0-	-83	-0-	12 1	175 3	N		-0-	-0-
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	17 1	291 3	N		-0-	-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	25 1	391 3	N		-0-	-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3	N		-0-	-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 3	N		-0-	-0-
04		390 N	373	-0-	-17	-0-	17 1	356 3	N		-0-	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370												
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	365 3	N		-0-	-0-
12		496 N	350	-0-	-146	-0-	19 1	331 3	N		-0-	-0-
01		434 N	341	-0-	-93	-0-	21 1	320 3	N		-0-	-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 1	357 3	N		-0-	-0-
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	23 1	472 3	N		-0-	-0-
*04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 3	N		-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186												
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N		-0-	-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	9 1	167 3	N		-0-	-0-
01		279 N	180	-0-	-99	-0-	9 1	171 3	N		-0-	-0-
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	6 1	121 3	N		-0-	-0-
03		186 N	138	-0-	-48	-0-	6 1	132 3	N		-0-	-0-
04		180 N	130	-0-	-50	-0-	6 1	124 3	N		-0-	-0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274												
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	40 1	578 3	N		-0-	-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	33 1	581 3	N		-0-	-0-
01		465 N	341	-0-	-124	-0-	21 1	320 3	N		-0-	-0-
02		420 N	368	-0-	-52	-0-	20 1	348 3	N		-0-	-0-
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	21 1	431 3	N		-0-	-0-
*04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 3	N		-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149												
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	13 1	260 3	N		-0-	-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	14 1	273 3	N		-0-	-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	15 1	283 3	N		-0-	-0-
02		252 N	167	-0-	-85	-0-	8 1	159 3	N		-0-	-0-
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	12 1	249 3	N		-0-	-0-
04		300 N	255	-0-	-45	-0-	11 1	244 3	N		-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235												
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N		-0-	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N		-0-	-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N		-0-	-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	2 1	46 3	N		-0-	-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N		-0-	-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 3	N		-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169												
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N		-0-	-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N		-0-	-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 3	N		-0-	-0-
02		112 N	70	-0-	-42	-0-	3 1	67 3	N		-0-	-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 3	N		-0-	-0-
*04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 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 #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
01	155 N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162														
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216														
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169														
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166														
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	17	1	331	3	N	-0-			-0-
02	364 N	180	-0-	-184	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961														
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	13	1	278	3	N	-0-			-0-
04	420 N	321	-0-	-99	-0-	14	1	307	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206														
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	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 #: 33B RRCID -> 217804										COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	5376	PERF.	5075 - 5237
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-	-0-			
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-	-0-			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-	-0-			
02	336 N	193	-0-	-143	-0-	9	1	184	3	N	-0-	-0-			
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	13	1	267	3	N	-0-	-0-			
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	12	1	261	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805										COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	5129 - 5298
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	9	1	170	3	N	-0-	-0-			
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-	-0-			
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-			
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	5	1	113	3	N	-0-	-0-			
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-	-0-			
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820										COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4979 - 5140
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-			
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-			
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-			
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-			
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-	-0-			
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851										COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	5037 - 5205
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-	-0-			
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	3	N	-0-	-0-			
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-			
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-			
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-			
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900										COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5012 - 5189
11	420 N	198	-0-	-222	-0-	10	1	188	3	N	-0-	-0-			
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	3	N	-0-	-0-			
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-	-0-			
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	7	1	136	3	N	-0-	-0-			
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-	-0-			
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910										COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5367	PERF.	4959 - 5112
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-			
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-	-0-			
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-	-0-			
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	4	1	88	3	N	-0-	-0-			
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-	-0-			
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938										COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	5348	PERF.	4987 - 5158
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-	-0-			
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-			
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-			
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-			
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-			
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006										TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4366 - 4494
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
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-			-0-
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	-0-			-0-
*04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5013 - 5198
11		480 N	431	-0-	-49	-0-	21 1	410 3	N	-0-			-0-
12		496 N	446	-0-	-50	-0-	22 1	424 3	N	-0-			-0-
01		465 N	434	-0-	-31	-0-	21 1	413 3	N	-0-			-0-
02		392 N	275	-0-	-117	-0-	13 1	262 3	N	-0-			-0-
03		434 N	433	-0-	-1	-0-	20 1	413 3	N	-0-			-0-
04		420 N	377	-0-	-43	-0-	17 1	360 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006										TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5017 - 5168
11		390 N	364	-0-	-26	-0-	18 1	346 3	N	-0-			-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	18 1	358 3	N	-0-			-0-
01		403 N	392	-0-	-11	-0-	19 1	373 3	N	-0-			-0-
02		336 N	259	-0-	-77	-0-	12 1	247 3	N	-0-			-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 3	N	-0-			-0-
04		390 N	345	-0-	-45	-0-	15 1	330 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006										TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5000 - 5164
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	19 1	363 3	N	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 3	N	-0-			-0-
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	16 1	315 3	N	-0-			-0-
02		364 N	252	-0-	-112	-0-	12 1	240 3	N	-0-			-0-
03		372 N	364	-0-	-8	-0-	17 1	347 3	N	-0-			-0-
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	15 1	314 3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006										TOTAL DEPTH	4754	PERF.	4407 - 4579
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 3	N	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	24 1	414 3	N	-0-			-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	26 1	444 3	N	-0-			-0-
02		364 N	274	-0-	-90	-0-	16 1	258 3	N	-0-			-0-
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	23 1	418 3	N	-0-			-0-
04		450 N	411	-0-	-39	-0-	21 1	390 3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006										TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4314 - 4490
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	22 1	380 3	N	-0-			-0-
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	22 1	379 3	N	-0-			-0-
01		434 N	416	-0-	-18	-0-	23 1	393 3	N	-0-			-0-
02		364 N	225	-0-	-139	-0-	13 1	212 3	N	-0-			-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	388 3	N	-0-			-0-
04		390 N	387	-0-	-3	-0-	20 1	367 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006										TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5012 - 5184
11		510 N	401	-0-	-109	-0-	20 1	381 3	N	-0-			-0-
12		527 N	469	-0-	-58	-0-	23 1	446 3	N	-0-			-0-
01		527 N	436	-0-	-91	-0-	21 1	415 3	N	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 3	N	-0-			-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	23 1	484 3	N	-0-			-0-
*04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	21 1	440 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 #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006												TOTAL DEPTH	5187	PERF.	4791 - 4984
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		
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	367 3	N	-0-			-0-		
12		403 N	325	-0-	-78	-0-	16 1	309 3	N	-0-			-0-		
01		372 N	275	-0-	-97	-0-	13 1	262 3	N	-0-			-0-		
02		364 N	233	-0-	-131	-0-	11 1	222 3	N	-0-			-0-		
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 3	N	-0-			-0-		
*04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006												TOTAL DEPTH	4881	PERF.	4461 - 4585
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	16 1	282 3	N	-0-			-0-		
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	17 1	283 3	N	-0-			-0-		
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	17 1	288 3	N	-0-			-0-		
02		280 N	186	-0-	-94	-0-	11 1	175 3	N	-0-			-0-		
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1	297 3	N	-0-			-0-		
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	15 1	272 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006												TOTAL DEPTH	5232	PERF.	4753 - 4927
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	288 3	N	-0-			-0-		
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 3	N	-0-			-0-		
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	13 1	253 3	N	-0-			-0-		
02		280 N	196	-0-	-84	-0-	9 1	187 3	N	-0-			-0-		
03		341 N	252	-0-	-89	-0-	12 1	240 3	N	-0-			-0-		
*04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006												TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4828 - 4984
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	12 1	235 3	N	-0-			-0-		
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	N	-0-			-0-		
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	15 1	293 3	N	-0-			-0-		
02		224 N	220	-0-	-4	-0-	10 1	210 3	N	-0-			-0-		
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	11 1	221 3	N	-0-			-0-		
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	12 1	263 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006												TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4793 - 4986
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	9 1	173 3	N	-0-			-0-		
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-			-0-		
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	10 1	201 3	N	-0-			-0-		
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-		
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	9 1	192 3	N	-0-			-0-		
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006												TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4890 - 5074
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	-0-			-0-		
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-		
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	6 1	113 3	N	-0-			-0-		
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	4 1	74 3	N	-0-			-0-		
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-		
*04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006												TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4965 - 5117
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	9 1	170 3	N	-0-			-0-		
12		155 N	93	-0-	-62	-0-	5 1	88 3	N	-0-			-0-		
01		217 N	70	-0-	-147	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-		
02		168 N	77	-0-	-91	-0-	4 1	73 3	N	-0-			-0-		
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 3	N	-0-			-0-		
*04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 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															
PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
11		360 N	350	-0-	-10	-0-		17 1	333 3	N		-0-			-0-
12		372 N	359	-0-	-13	-0-		18 1	341 3	N		-0-			-0-
01		372 N	365	-0-	-7	-0-		18 1	347 3	N		-0-			-0-
02		336 N	218	-0-	-118	-0-		10 1	208 3	N		-0-			-0-
03		372 N	352	-0-	-20	-0-		16 1	336 3	N		-0-			-0-
04		360 N	314	-0-	-46	-0-		14 1	300 3	N		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286															
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-		30 1	580 3	N		-0-			-0-
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-		28 1	550 3	N		-0-			-0-
01		713 N	550	-0-	-163	-0-		27 1	523 3	N		-0-			-0-
02		560 N	309	-0-	-251	-0-		14 1	295 3	N		-0-			-0-
03		589 N	546	-0-	-43	-0-		25 1	521 3	N		-0-			-0-
04		540 N	446	-0-	-94	-0-		20 1	426 3	N		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134															
11		330 N	323	-0-	-7	-0-		16 1	307 3	N		-0-			-0-
12		372 N	309	-0-	-63	-0-		15 1	294 3	N		-0-			-0-
01		341 N	298	-0-	-43	-0-		15 1	283 3	N		-0-			-0-
02		308 N	232	-0-	-76	-0-		11 1	221 3	N		-0-			-0-
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-		15 1	308 3	N		-0-			-0-
04		300 N	281	-0-	-19	-0-		13 1	268 3	N		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159															
11		450 N	409	-0-	-41	-0-		20 1	389 3	N		-0-			-0-
12		465 N	412	-0-	-53	-0-		20 1	392 3	N		-0-			-0-
01		465 N	398	-0-	-67	-0-		19 1	379 3	N		-0-			-0-
02		392 N	269	-0-	-123	-0-		12 1	257 3	N		-0-			-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-		19 1	391 3	N		-0-			-0-
04		390 N	369	-0-	-21	-0-		16 1	353 3	N		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190															
11		780 N	744	-0-	-36	-0-		37 1	707 3	N		-0-			-0-
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-		41 1	799 3	N		-0-			-0-
01		837 N	786	-0-	-51	-0-		38 1	748 3	N		-0-			-0-
02		700 N	559	-0-	-141	-0-		26 1	533 3	N		-0-			-0-
03		837 N	806	-0-	-31	-0-		37 1	769 3	N		-0-			-0-
04		750 N	727	-0-	-23	-0-		32 1	695 3	N		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140															
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-		12 1	228 3	N		-0-			-0-
12		155 N	118	-0-	-37	-0-		6 1	112 3	N		-0-			-0-
01		155 N	117	-0-	-38	-0-		6 1	111 3	N		-0-			-0-
02		224 N	79	-0-	-145	-0-		4 1	75 3	N		-0-			-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-		6 1	117 3	N		-0-			-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-		4 1	90 3	N		-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163															
11		600 N	557	-0-	-43	-0-		27 1	530 3	N		-0-			-0-
12		589 N	519	-0-	-70	-0-		25 1	494 3	N		-0-			-0-
01		589 N	495	-0-	-94	-0-		24 1	471 3	N		-0-			-0-
02		532 N	438	-0-	-94	-0-		20 1	418 3	N		-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-		25 1	516 3	N		-0-			-0-
*04		603 N	603	-0-	-0-	-0-		27 1	576 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 #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006												TOTAL DEPTH	5356	PERF.	5018 - 5192
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					STATUS(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE		
11		300 N	288	-0-	-12	-0-		14 1	274 3	N	-0-			-0-	
12		310 N	241	-0-	-69	-0-		12 1	229 3	N	-0-			-0-	
01		279 N	221	-0-	-58	-0-		11 1	210 3	N	-0-			-0-	
02		280 N	185	-0-	-95	-0-		8 1	177 3	N	-0-			-0-	
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-		12 1	242 3	N	-0-			-0-	
*04		256 N	256	-0-	-0-	-0-		11 1	245 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006												TOTAL DEPTH	5386	PERF.	5024 - 5195
11		450 N	310	-0-	-140	-0-		15 1	295 3	N	-0-			-0-	
12		403 N	308	-0-	-95	-0-		15 1	293 3	N	-0-			-0-	
01		341 N	331	-0-	-10	-0-		16 1	315 3	N	-0-			-0-	
02		280 N	239	-0-	-41	-0-		11 1	228 3	N	-0-			-0-	
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-		19 1	404 3	N	-0-			-0-	
*04		394 N	394	-0-	-0-	-0-		18 1	376 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006												TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5044 - 5217
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-		10 1	195 3	N	-0-			-0-	
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-		11 1	209 3	N	-0-			-0-	
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-		14 1	282 3	N	-0-			-0-	
02		196 N	165	-0-	-31	-0-		8 1	157 3	N	-0-			-0-	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-		12 1	247 3	N	-0-			-0-	
04		300 N	223	-0-	-77	-0-		10 1	213 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006												TOTAL DEPTH	5413	PERF.	5080 - 5232
11		360 N	351	-0-	-9	-0-		17 1	334 3	N	-0-			-0-	
12		403 N	364	-0-	-39	-0-		18 1	346 3	N	-0-			-0-	
01		372 N	354	-0-	-18	-0-		17 1	337 3	N	-0-			-0-	
02		336 N	259	-0-	-77	-0-		12 1	247 3	N	-0-			-0-	
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-		17 1	358 3	N	-0-			-0-	
*04		356 N	356	-0-	-0-	-0-		16 1	340 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006												TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4958 - 5166
11		450 N	436	-0-	-14	-0-		21 1	415 3	N	-0-			-0-	
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-		21 1	408 3	N	-0-			-0-	
01		434 N	292	-0-	-142	-0-		14 1	278 3	N	-0-			-0-	
02		420 N	198	-0-	-222	-0-		9 1	189 3	N	-0-			-0-	
03		434 N	390	-0-	-44	-0-		18 1	372 3	N	-0-			-0-	
*04		353 N	353	-0-	-0-	-0-		16 1	337 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006												TOTAL DEPTH	5374	PERF.	4997 - 5166
11		300 N	271	-0-	-29	-0-		13 1	258 3	N	-0-			-0-	
12		310 N	270	-0-	-40	-0-		13 1	257 3	N	-0-			-0-	
01		310 N	262	-0-	-48	-0-		13 1	249 3	N	-0-			-0-	
02		252 N	179	-0-	-73	-0-		8 1	171 3	N	-0-			-0-	
03		279 N	257	-0-	-22	-0-		12 1	245 3	N	-0-			-0-	
04		240 N	237	-0-	-3	-0-		11 1	226 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006												TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5177 - 5338
11		240 N	216	-0-	-24	-0-		11 1	205 3	N	-0-			-0-	
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-		13 1	245 3	N	-0-			-0-	
01		248 N	214	-0-	-34	-0-		10 1	204 3	N	-0-			-0-	
02		196 N	76	-0-	-120	-0-		3 1	73 3	N	-0-			-0-	
03		248 N	190	-0-	-58	-0-		9 1	181 3	N	-0-			-0-	
*04		216 N	216	-0-	-0-	-0-		10 1	206 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 #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432														
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
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	N	-0-	-0-	-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	19	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	27	1	488	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405														
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	9	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061														
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-	-0-	-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	12	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069														
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	7	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091														
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	28	1	535	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	27	1	529	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	26	1	502	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	20	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030														
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	14	1	233	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336	N	189	-0-	-147	-0-	11	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882														
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	6	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	7	1	139	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 #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180																	
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
11		180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04		180 N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142																	
11		240 N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
02		196 N	158	-0-	-38	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04		210 N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138																	
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
01		248 N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
*04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193																	
11		210 N	117	-0-	-93	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04		150 N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192																	
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
01		248 N	47	-0-	-201	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02		196 N	138	-0-	-58	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
*04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349																	
11		270 N	167	-0-	-103	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
01		248 N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
02		168 N	124	-0-	-44	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
*04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355																	
11		420 N	371	-0-	-49	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
12		527 N	378	-0-	-149	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
01		434 N	410	-0-	-24	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
02		336 N	287	-0-	-49	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04		390 N	325	-0-	-65	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
WARD													WELL #: 316A		RRCID -> 227036		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 3767 - 5440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		60 N	52	-0-	-8	-0-		3	1	49	3	N	-0-					-0-				
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-		5	1	85	3	N	-0-					-0-				
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-		6	1	91	3	N	-0-					-0-				
02		56 N	48	-0-	-8	-0-		3	1	45	3	N	-0-					-0-				
03		93 N	30	-0-	-63	-0-		1	1	29	3	N	-0-					-0-				
04		90 N	83	-0-	-7	-0-		4	1	79	3	N	-0-					-0-				

WARD													WELL #: 402D		RRCID -> 227038		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 5373 - 5658	
11		240 N	202	-0-	-38	-0-		13	1	189	3	N	-0-					-0-				
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-		12	1	206	3	N	-0-					-0-				
01		217 N	199	-0-	-18	-0-		12	1	187	3	N	-0-					-0-				
02		196 N	149	-0-	-47	-0-		8	1	141	3	N	-0-					-0-				
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-		18	1	369	3	N	-0-					-0-				
*04		276 N	276	-0-	-0-	-0-		12	1	264	3	N	-0-					-0-				

MOORE, MAGGIE													WELL #: 8E		RRCID -> 227109		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 5237 - 5363	
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-		5	1	106	3	N	-0-					-0-				
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-		6	1	108	3	N	-0-					-0-				
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-		6	1	114	3	N	-0-					-0-				
02		112 N	73	-0-	-39	-0-		3	1	70	3	N	-0-					-0-				
03		124 N	94	-0-	-30	-0-		4	1	90	3	N	-0-					-0-				
04		120 N	86	-0-	-34	-0-		4	1	82	3	N	-0-					-0-				

BAGGETT OZ "F"													WELL #: 1125D		RRCID -> 227492		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4565 - 4724	
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-		15	1	262	3	N	-0-					-0-				
12		279 N	274	-0-	-5	-0-		15	1	259	3	N	-0-					-0-				
01		310 N	277	-0-	-33	-0-		15	1	262	3	N	-0-					-0-				
02		252 N	207	-0-	-45	-0-		12	1	195	3	N	-0-					-0-				
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-		16	1	288	3	N	-0-					-0-				
04		270 N	260	-0-	-10	-0-		13	1	247	3	N	-0-					-0-				

BAGGETT OZ D													WELL #: 1157B		RRCID -> 227521		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4773 - 4962	
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-		14	1	279	3	N	-0-					-0-				
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-		19	1	368	3	N	-0-					-0-				
01		341 N	285	-0-	-56	-0-		14	1	271	3	N	-0-					-0-				
02		280 N	202	-0-	-78	-0-		9	1	193	3	N	-0-					-0-				
03		372 N	271	-0-	-101	-0-		12	1	259	3	N	-0-					-0-				
04		270 N	244	-0-	-26	-0-		11	1	233	3	N	-0-					-0-				

BAGGETT C													WELL #: 5D		RRCID -> 227526		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 4871		PERF. 4488 - 4632	
11		390 N	370	-0-	-20	-0-		20	1	350	3	N	-0-					-0-				
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-		21	1	364	3	N	-0-					-0-				
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-		21	1	362	3	N	-0-					-0-				
02		336 N	262	-0-	-74	-0-		15	1	247	3	N	-0-					-0-				
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-		22	1	400	3	N	-0-					-0-				
04		360 N	340	-0-	-20	-0-		17	1	323	3	N	-0-					-0-				

WARD													WELL #: 2116		RRCID -> 228730		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 5274 - 5368	
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-		7	1	97	3	N	-0-					-0-				
12		124 N	79	-0-	-45	-0-		4	1	75	3	N	-0-					-0-				
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	65	3	N	-0-					-0-				
02		84 N	36	-0-	-48	-0-		2	1	34	3	N	-0-					-0-				
03		93 N	40	-0-	-53	-0-		2	1	38	3	N	-0-					-0-				
04		60 N	38	-0-	-22	-0-		2	1	36	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 #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497													
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
11		630 N	438	-0-	-192	-0-		28	1	410	3	N	-0-
12		558 N	543	-0-	-15	-0-		29	1	514	3	N	-0-
01		558 N	515	-0-	-43	-0-		31	1	484	3	N	-0-
02		420 N	311	-0-	-109	-0-		17	1	294	3	N	-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-		28	1	577	3	N	-0-
04		510 N	465	-0-	-45	-0-		21	1	444	3	N	-0-

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446													
11		300 N	282	-0-	-18	-0-		18	1	264	3	N	-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-		17	1	295	3	N	-0-
01		279 N	278	-0-	-1	-0-		17	1	261	3	N	-0-
02		252 N	204	-0-	-48	-0-		11	1	193	3	N	-0-
03		310 N	283	-0-	-27	-0-		13	1	270	3	N	-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-		12	1	254	3	N	-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493													
11		240 N	232	-0-	-8	-0-		15	1	217	3	N	-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-		14	1	242	3	N	-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-		14	1	217	3	N	-0-
02		224 N	182	-0-	-42	-0-		10	1	172	3	N	-0-
03		248 N	244	-0-	-4	-0-		11	1	233	3	N	-0-
*04		219 N	219	-0-	-0-	-0-		10	1	209	3	N	-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605													
11		810 N	765	-0-	-45	-0-		49	1	716	3	N	-0-
12		837 N	745	-0-	-92	-0-		40	1	705	3	N	-0-
01		806 N	790	-0-	-16	-0-		48	1	742	3	N	-0-
02		728 N	520	-0-	-208	-0-		28	1	492	3	N	-0-
03		744 N	741	-0-	-3	-0-		34	1	707	3	N	-0-
04		750 N	707	-0-	-43	-0-		32	1	675	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216													
11		300 N	287	-0-	-13	-0-		14	1	273	3	N	-0-
12		310 N	292	-0-	-18	-0-		14	1	278	3	N	-0-
01		310 N	290	-0-	-20	-0-		14	1	276	3	N	-0-
02		280 N	207	-0-	-73	-0-		9	1	198	3	N	-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-		13	1	266	3	N	-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-		11	1	242	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210													
11		270 N	215	-0-	-55	-0-		11	1	204	3	N	-0-
12		310 N	285	-0-	-25	-0-		14	1	271	3	N	-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-		11	1	210	3	N	-0-
02		196 N	158	-0-	-38	-0-		7	1	151	3	N	-0-
03		279 N	178	-0-	-101	-0-		8	1	170	3	N	-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-		9	1	191	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170													
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-		9	1	173	3	N	-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-		10	1	185	3	N	-0-
01		186 N	167	-0-	-19	-0-		8	1	159	3	N	-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-		6	1	129	3	N	-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-		8	1	158	3	N	-0-
*04		156 N	156	-0-	-0-	-0-		7	1	149	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		150 N	48	-0-	-102	-0-	3	1	45	3	N	-0-				-0-	
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-				-0-	
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-				-0-	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-	
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-				-0-	
04		120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151																	
11		360 N	324	-0-	-36	-0-	21	1	303	3	N	-0-				-0-	
12		558 N	243	-0-	-315	-0-	13	1	230	3	N	-0-				-0-	
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-				-0-	
02		308 N	143	-0-	-165	-0-	8	1	135	3	N	-0-				-0-	
03		248 N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-				-0-	
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171																	
11		480 N	353	-0-	-127	-0-	23	1	330	3	N	-0-				-0-	
12		527 N	257	-0-	-270	-0-	14	1	243	3	N	-0-				-0-	
01		496 N	285	-0-	-211	-0-	17	1	268	3	N	-0-				-0-	
02		336 N	148	-0-	-188	-0-	8	1	140	3	N	-0-				-0-	
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-				-0-	
04		270 N	185	-0-	-85	-0-	8	1	177	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128																	
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-				-0-	
12		403 N	278	-0-	-125	-0-	15	1	263	3	N	-0-				-0-	
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-				-0-	
02		364 N	184	-0-	-180	-0-	10	1	174	3	N	-0-				-0-	
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-				-0-	
*04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363																	
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-				-0-	
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-				-0-	
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-				-0-	
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-				-0-	
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-				-0-	
*04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127																	
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-				-0-	
12		372 N	220	-0-	-152	-0-	12	1	208	3	N	-0-				-0-	
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-				-0-	
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	5	1	90	3	N	-0-				-0-	
03		217 N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	N	-0-				-0-	
04		360 N	240	-0-	-120	-0-	11	1	229	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163																	
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	20	1	379	3	N	-0-				-0-	
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-				-0-	
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-				-0-	
02		364 N	287	-0-	-77	-0-	13	1	274	3	N	-0-				-0-	
03		372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-				-0-	
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	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 #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH	5379	PERF. 5020 - 5205
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		
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	6 1	112 3	N	-0-			-0-		
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 3	N	-0-			-0-		
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 3	N	-0-			-0-		
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-		
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-			-0-		
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	5 1	107 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007													TOTAL DEPTH	5364	PERF. 5024 - 5198
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	10 1	195 3	N	-0-			-0-		
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	9 1	172 3	N	-0-			-0-		
01		217 N	149	-0-	-68	-0-	7 1	142 3	N	-0-			-0-		
02		196 N	118	-0-	-78	-0-	5 1	113 3	N	-0-			-0-		
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N	-0-			-0-		
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5026 - 5186
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	7 1	135 3	N	-0-			-0-		
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-		
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	6 1	124 3	N	-0-			-0-		
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	5 1	108 3	N	-0-			-0-		
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	N	-0-			-0-		
*04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-			-0-		

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5039 - 5172
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	N	-0-			-0-		
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	10 1	171 3	N	-0-			-0-		
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	10 1	149 3	N	-0-			-0-		
02		168 N	110	-0-	-58	-0-	6 1	104 3	N	-0-			-0-		
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3	N	-0-			-0-		
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-			-0-		

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007													TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4370 - 4522
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	16 1	282 3	N	-0-			-0-		
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	17 1	285 3	N	-0-			-0-		
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	17 1	287 3	N	-0-			-0-		
02		280 N	163	-0-	-117	-0-	9 1	154 3	N	-0-			-0-		
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	351 3	N	-0-			-0-		
*04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007													TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5153 - 5315
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	N	-0-			-0-		
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N	-0-			-0-		
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	12 1	242 3	N	-0-			-0-		
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	N	-0-			-0-		
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	12 1	251 3	N	-0-			-0-		
*04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007													TOTAL DEPTH	5370	PERF. 5012 - 5191
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	20 1	393 3	N	-0-			-0-		
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	23 1	442 3	N	-0-			-0-		
01		434 N	372	-0-	-62	-0-	18 1	354 3	N	-0-			-0-		
02		392 N	153	-0-	-239	-0-	7 1	146 3	N	-0-			-0-		
03		465 N	173	-0-	-292	-0-	8 1	165 3	N	-0-			-0-		
04		360 N	207	-0-	-153	-0-	9 1	198 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 #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 3	N	-0-				-0-
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	8 1	154 3	N	-0-				-0-
01		217 N	148	-0-	-69	-0-	7 1	141 3	N	-0-				-0-
02		196 N	116	-0-	-80	-0-	5 1	111 3	N	-0-				-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	N	-0-				-0-
*04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162														
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-				-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-				-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	-0-				-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-				-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	-0-				-0-
04		180 N	153	-0-	-27	-0-	7 1	146 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308														
11		510 N	507	-0-	-3	-0-	25 1	482 3	N	-0-				-0-
12		558 N	520	-0-	-38	-0-	25 1	495 3	N	-0-				-0-
01		527 N	493	-0-	-34	-0-	24 1	469 3	N	-0-				-0-
02		476 N	374	-0-	-102	-0-	17 1	357 3	N	-0-				-0-
03		527 N	519	-0-	-8	-0-	24 1	495 3	N	-0-				-0-
04		480 N	477	-0-	-3	-0-	21 1	456 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265														
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	8 1	161 3	N	-0-				-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-				-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-				-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	322 3	N	-0-				-0-
*04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171														
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-				-0-
12		248 N	196	-0-	-52	-0-	10 1	186 3	N	-0-				-0-
01		403 N	218	-0-	-185	-0-	11 1	207 3	N	-0-				-0-
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	9 1	180 3	N	-0-				-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	-0-				-0-
*04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	230 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280														
11		480 N	460	-0-	-20	-0-	23 1	437 3	N	-0-				-0-
12		496 N	467	-0-	-29	-0-	23 1	444 3	N	-0-				-0-
01		496 N	462	-0-	-34	-0-	23 1	439 3	N	-0-				-0-
02		420 N	322	-0-	-98	-0-	15 1	307 3	N	-0-				-0-
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	21 1	434 3	N	-0-				-0-
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	18 1	377 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 5246														
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	16 1	306 3	N	-0-				-0-
12		372 N	320	-0-	-52	-0-	16 1	304 3	N	-0-				-0-
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	15 1	294 3	N	-0-				-0-
02		308 N	217	-0-	-91	-0-	10 1	207 3	N	-0-				-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	N	-0-				-0-
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	13 1	271 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 #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5035 - 5191																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-				-0-
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	3	N	-0-				-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-				-0-
02		252 N	153	-0-	-99	-0-	7	1	146	3	N	-0-				-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-				-0-
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113																
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-				-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	N	-0-				-0-
01		341 N	223	-0-	-118	-0-	11	1	212	3	N	-0-				-0-
02		308 N	195	-0-	-113	-0-	9	1	186	3	N	-0-				-0-
03		341 N	290	-0-	-51	-0-	13	1	277	3	N	-0-				-0-
*04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213																
11		510 N	487	-0-	-23	-0-	24	1	463	3	N	-0-				-0-
12		558 N	498	-0-	-60	-0-	24	1	474	3	N	-0-				-0-
01		527 N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	3	N	-0-				-0-
02		448 N	319	-0-	-129	-0-	15	1	304	3	N	-0-				-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-				-0-
04		480 N	448	-0-	-32	-0-	20	1	428	3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198																
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	15	1	298	3	N	-0-				-0-
12		341 N	235	-0-	-106	-0-	11	1	224	3	N	-0-				-0-
01		341 N	211	-0-	-130	-0-	10	1	201	3	N	-0-				-0-
02		280 N	174	-0-	-106	-0-	8	1	166	3	N	-0-				-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-				-0-
*04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048																
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	20	1	396	3	N	-0-				-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-				-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-				-0-
02		392 N	172	-0-	-220	-0-	8	1	164	3	N	-0-				-0-
03		434 N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	3	N	-0-				-0-
*04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174																
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-				-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-				-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-				-0-
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	10	1	212	3	N	-0-				-0-
03		279 N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	3	N	-0-				-0-
*04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893																
11		330 N	311	-0-	-19	-0-	15	1	296	3	N	-0-				-0-
12		372 N	304	-0-	-68	-0-	15	1	289	3	N	-0-				-0-
01		372 N	266	-0-	-106	-0-	13	1	253	3	N	-0-				-0-
02		280 N	200	-0-	-80	-0-	9	1	191	3	N	-0-				-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-				-0-
*04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	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 #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007										TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4759 - 4954	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH	5249	PERF.	4785 - 5054	
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4647 - 4799	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007										TOTAL DEPTH	4773	PERF.	4420 - 4573	
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	3	N	-0-			-0-
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	17	1	297	3	N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	3	N	-0-			-0-
02	308 N	205	-0-	-103	-0-	12	1	193	3	N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007										TOTAL DEPTH	4649	PERF.	4280 - 4477	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	N	-0-			-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	3	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	N	-0-			-0-
02	364 N	212	-0-	-152	-0-	12	1	200	3	N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-			-0-
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	20	1	367	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007										TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5052 - 5204	
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4997 - 5171	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
02	196 N	78	-0-	-118	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	263 3	N	-0-		-0-
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	15 1	257 3	N	-0-		-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	15 1	255 3	N	-0-		-0-
02		252 N	180	-0-	-72	-0-	10 1	170 3	N	-0-		-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	14 1	260 3	N	-0-		-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	13 1	238 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902												
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	11 1	217 3	N	-0-		-0-
12		248 N	234	-0-	-14	-0-	11 1	223 3	N	-0-		-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	403 3	N	-0-		-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	N	-0-		-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	N	-0-		-0-
04		330 N	246	-0-	-84	-0-	11 1	235 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905												
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	15 1	282 3	N	-0-		-0-
12		372 N	262	-0-	-110	-0-	13 1	249 3	N	-0-		-0-
01		310 N	286	-0-	-24	-0-	14 1	272 3	N	-0-		-0-
02		280 N	214	-0-	-66	-0-	10 1	204 3	N	-0-		-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 3	N	-0-		-0-
*04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030												
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	10 1	190 3	N	-0-		-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N	-0-		-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	9 1	179 3	N	-0-		-0-
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	7 1	142 3	N	-0-		-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	-0-		-0-
*04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185												
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	4 1	80 3	N	-0-		-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 3	N	-0-		-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	70 3	N	-0-		-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	3 1	64 3	N	-0-		-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-		-0-
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279												
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	11 1	205 3	N	-0-		-0-
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	11 1	217 3	N	-0-		-0-
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	12 1	235 3	N	-0-		-0-
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	7 1	149 3	N	-0-		-0-
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	193 3	N	-0-		-0-
04		240 N	200	-0-	-40	-0-	9 1	191 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238												
11		480 N	430	-0-	-50	-0-	21 1	409 3	N	-0-		-0-
12		527 N	435	-0-	-92	-0-	21 1	414 3	N	-0-		-0-
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	22 1	427 3	N	-0-		-0-
02		392 N	302	-0-	-90	-0-	14 1	288 3	N	-0-		-0-
03		434 N	379	-0-	-55	-0-	17 1	362 3	N	-0-		-0-
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	17 1	359 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 #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-		-0-	
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	10	1	179	3	N	-0-		-0-	
01		310 N	218	-0-	-92	-0-	13	1	205	3	N	-0-		-0-	
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	3	N	-0-		-0-	
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-		-0-	
*04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595															
11		540 N	455	-0-	-85	-0-	29	1	426	3	N	-0-		-0-	
12		527 N	300	-0-	-227	-0-	16	1	284	3	N	-0-		-0-	
01		496 N	300	-0-	-196	-0-	18	1	282	3	N	-0-		-0-	
02		420 N	243	-0-	-177	-0-	13	1	230	3	N	-0-		-0-	
03		310 N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	3	N	-0-		-0-	
*04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538															
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	N	-0-		-0-	
12		713 N	364	-0-	-349	-0-	20	1	344	3	N	-0-		-0-	
01		682 N	562	-0-	-120	-0-	34	1	528	3	N	-0-		-0-	
02		560 N	340	-0-	-220	-0-	18	1	322	3	N	-0-		-0-	
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-		-0-	
04		540 N	443	-0-	-97	-0-	20	1	423	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412															
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	727	3	N	-0-		-0-	
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-		-0-	
01		868 N	690	-0-	-178	-0-	42	1	648	3	N	-0-		-0-	
02		728 N	436	-0-	-292	-0-	24	1	412	3	N	-0-		-0-	
03		775 N	725	-0-	-50	-0-	33	1	692	3	N	-0-		-0-	
*04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	3	N	-0-		-0-	

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305															
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	19	1	335	3	N	-0-		-0-	
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	3	N	-0-		-0-	
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-		-0-	
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-		-0-	
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-		-0-	
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	18	1	333	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170															
11		450 N	366	-0-	-84	-0-	18	1	348	3	N	-0-		-0-	
12		496 N	387	-0-	-109	-0-	19	1	368	3	N	-0-		-0-	
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	20	1	394	3	N	-0-		-0-	
02		336 N	266	-0-	-70	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-	
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-		-0-	
*04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193															
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-		-0-	
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-		-0-	
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-		-0-	
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	9	1	181	3	N	-0-		-0-	
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	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 #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-			-0-
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-			-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
03		310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
04		330 N	286	-0-	-44	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669															
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	27	1	392	3	N	-0-			-0-
12		465 N	407	-0-	-58	-0-	22	1	385	3	N	-0-			-0-
01		434 N	418	-0-	-16	-0-	25	1	393	3	N	-0-			-0-
02		392 N	308	-0-	-84	-0-	17	1	291	3	N	-0-			-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-			-0-
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734															
11		450 N	367	-0-	-83	-0-	24	1	343	3	N	-0-			-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-			-0-
01		527 N	422	-0-	-105	-0-	25	1	397	3	N	-0-			-0-
02		336 N	271	-0-	-65	-0-	15	1	256	3	N	-0-			-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-			-0-
04		420 N	382	-0-	-38	-0-	17	1	365	3	N	-0-			-0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068															
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-			-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-			-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-			-0-
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
04		300 N	269	-0-	-31	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194															
11		510 N	485	-0-	-25	-0-	26	1	459	3	N	-0-			-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-			-0-
01		496 N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	3	N	-0-			-0-
02		448 N	297	-0-	-151	-0-	17	1	280	3	N	-0-			-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-			-0-
*04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093															
11		450 N	407	-0-	-43	-0-	22	1	385	3	N	-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-			-0-
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	3	N	-0-			-0-
02		392 N	274	-0-	-118	-0-	16	1	258	3	N	-0-			-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-			-0-
04		420 N	386	-0-	-34	-0-	20	1	366	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727															
11		480 N	457	-0-	-23	-0-	29	1	428	3	N	-0-			-0-
12		527 N	484	-0-	-43	-0-	26	1	458	3	N	-0-			-0-
01		465 N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	N	-0-			-0-
02		420 N	317	-0-	-103	-0-	17	1	300	3	N	-0-			-0-
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	23	1	469	3	N	-0-			-0-
*04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	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 #: 114B		RRCID -> 237753		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5535 - 5699	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE						
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-		40	1	582	3	N	-0-				-0-						
12		682 N	615	-0-	-67	-0-		33	1	582	3	N	-0-				-0-						
01		682 N	583	-0-	-99	-0-		35	1	548	3	N	-0-				-0-						
02		588 N	357	-0-	-231	-0-		19	1	338	3	N	-0-				-0-						
03		620 N	365	-0-	-255	-0-		17	1	348	3	N	-0-				-0-						
04		570 N	532	-0-	-38	-0-		24	1	508	3	N	-0-				-0-						

SUDDERTH														WELL #: 411B		RRCID -> 237760		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5620 - 5648	
11		420 N	388	-0-	-32	-0-		25	1	363	3	N	-0-				-0-						
12		434 N	396	-0-	-38	-0-		21	1	375	3	N	-0-				-0-						
01		403 N	400	-0-	-3	-0-		24	1	376	3	N	-0-				-0-						
02		364 N	298	-0-	-66	-0-		16	1	282	3	N	-0-				-0-						
03		403 N	402	-0-	-1	-0-		18	1	384	3	N	-0-				-0-						
04		390 N	387	-0-	-3	-0-		17	1	370	3	N	-0-				-0-						

ROWLAND														WELL #: 573C		RRCID -> 239776		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 4103 - 4267	
11		300 N	296	-0-	-4	-0-		16	1	280	3	N	-0-				-0-						
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-		19	1	317	3	N	-0-				-0-						
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-		17	1	299	3	N	-0-				-0-						
02		280 N	239	-0-	-41	-0-		14	1	225	3	N	-0-				-0-						
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-		19	1	349	3	N	-0-				-0-						
04		300 N	291	-0-	-9	-0-		15	1	276	3	N	-0-				-0-						

SEAHORN H														WELL #: 385A		RRCID -> 239787		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 5110 - 5259	
11		390 N	235	-0-	-155	-0-		15	1	220	3	N	-0-				-0-						
12		217 N	188	-0-	-29	-0-		10	1	178	3	N	-0-				-0-						
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-		19	1	301	3	N	-0-				-0-						
02		224 N	165	-0-	-59	-0-		9	1	156	3	N	-0-				-0-						
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-		12	1	241	3	N	-0-				-0-						
04		300 N	239	-0-	-61	-0-		11	1	228	3	N	-0-				-0-						

ROWLAND A														WELL #: 680B		RRCID -> 239794		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4178 - 4411	
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-		23	1	396	3	N	-0-				-0-						
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-		23	1	392	3	N	-0-				-0-						
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-		24	1	417	3	N	-0-				-0-						
02		364 N	188	-0-	-176	-0-		11	1	177	3	N	-0-				-0-						
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-		22	1	405	3	N	-0-				-0-						
*04		448 N	448	-0-	-0-	-0-		23	1	425	3	N	-0-				-0-						

BAGGETT B														WELL #: 113C		RRCID -> 240201		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 5244		PERF. 4913 - 5052	
11		330 N	325	-0-	-5	-0-		16	1	309	3	N	-0-				-0-						
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-		16	1	306	3	N	-0-				-0-						
01		310 N	307	-0-	-3	-0-		15	1	292	3	N	-0-				-0-						
02		308 N	150	-0-	-158	-0-		7	1	143	3	N	-0-				-0-						
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-		16	1	337	3	N	-0-				-0-						
*04		314 N	314	-0-	-0-	-0-		14	1	300	3	N	-0-				-0-						

BAGGETT B														WELL #: 13E		RRCID -> 240202		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4972 - 5114	
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-		22	1	417	3	N	-0-				-0-						
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-		25	1	486	3	N	-0-				-0-						
01		434 N	184	-0-	-250	-0-		9	1	175	3	N	-0-				-0-						
02		392 N	315	-0-	-77	-0-		14	1	301	3	N	-0-				-0-						
03		434 N	377	-0-	-57	-0-		17	1	360	3	N	-0-				-0-						
*04		307 N	307	-0-	-0-	-0-		14	1	293	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 #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		450 N	446	-0-	-4	-0-	24 1	422 3	N	-0-				-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	25 1	424 3	N	-0-				-0-
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	25 1	432 3	N	-0-				-0-
02		420 N	265	-0-	-155	-0-	15 1	250 3	N	-0-				-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	26 1	463 3	N	-0-				-0-
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	22 1	416 3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066														
11		330 N	302	-0-	-28	-0-	15 1	287 3	N	-0-				-0-
12		341 N	283	-0-	-58	-0-	14 1	269 3	N	-0-				-0-
01		341 N	256	-0-	-85	-0-	13 1	243 3	N	-0-				-0-
02		280 N	164	-0-	-116	-0-	8 1	156 3	N	-0-				-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	N	-0-				-0-
*04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035														
11		390 N	364	-0-	-26	-0-	18 1	346 3	N	-0-				-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	18 1	356 3	N	-0-				-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	20 1	389 3	N	-0-				-0-
02		336 N	269	-0-	-67	-0-	12 1	257 3	N	-0-				-0-
03		372 N	348	-0-	-24	-0-	16 1	332 3	N	-0-				-0-
04		390 N	343	-0-	-47	-0-	15 1	328 3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066														
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	17 1	334 3	N	-0-				-0-
12		310 N	224	-0-	-86	-0-	11 1	213 3	N	-0-				-0-
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	13 1	246 3	N	-0-				-0-
02		336 N	198	-0-	-138	-0-	9 1	189 3	N	-0-				-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 3	N	-0-				-0-
*04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	N	-0-				-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388														
11		660 N	607	-0-	-53	-0-	39 1	568 3	N	-0-				-0-
12		620 N	601	-0-	-19	-0-	32 1	569 3	N	-0-				-0-
01		651 N	526	-0-	-125	-0-	32 1	494 3	N	-0-				-0-
02		560 N	425	-0-	-135	-0-	23 1	402 3	N	-0-				-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	600 3	N	-0-				-0-
*04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	25 1	536 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195														
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 3	N	-0-				-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	N	-0-				-0-
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	18 1	343 3	N	-0-				-0-
02		364 N	285	-0-	-79	-0-	13 1	272 3	N	-0-				-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	16 1	342 3	N	-0-				-0-
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	15 1	323 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213														
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	26 1	504 3	N	-0-				-0-
12		589 N	549	-0-	-40	-0-	27 1	522 3	N	-0-				-0-
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	26 1	500 3	N	-0-				-0-
02		504 N	391	-0-	-113	-0-	18 1	373 3	N	-0-				-0-
03		558 N	536	-0-	-22	-0-	25 1	511 3	N	-0-				-0-
04		510 N	473	-0-	-37	-0-	21 1	452 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 #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	-0-			-0-
12		744 N	720	-0-	-24	-0-	40	1	680	3	N	-0-			-0-
01		775 N	518	-0-	-257	-0-	28	1	490	3	N	-0-			-0-
02		672 N	307	-0-	-365	-0-	18	1	289	3	N	-0-			-0-
03		713 N	604	-0-	-109	-0-	32	1	572	3	N	-0-			-0-
*04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184															
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	18	1	353	3	N	-0-			-0-
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	3	N	-0-			-0-
01		403 N	286	-0-	-117	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-
02		336 N	180	-0-	-156	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148															
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-			-0-
02		364 N	302	-0-	-62	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-
04		390 N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096															
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-			-0-
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	N	-0-			-0-
02		224 N	163	-0-	-61	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-			-0-
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148															
11		360 N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	3	N	-0-			-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-			-0-
02		308 N	204	-0-	-104	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-
03		341 N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	N	-0-			-0-
04		330 N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098															
11		540 N	372	-0-	-168	-0-	18	1	354	3	N	-0-			-0-
12		496 N	397	-0-	-99	-0-	19	1	378	3	N	-0-			-0-
01		496 N	296	-0-	-200	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
02		336 N	328	-0-	-8	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-			-0-
*04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128															
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-			-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
03		341 N	258	-0-	-83	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
*04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	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 #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008													TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5129 -	5286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11		240 N	204	-0-	-36	-0-	10 1	194 3	N	-0-				-0-			
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N	-0-				-0-			
01		217 N	168	-0-	-49	-0-	8 1	160 3	N	-0-				-0-			
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	7 1	136 3	N	-0-				-0-			
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	11 1	231 3	N	-0-				-0-			
*04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	N	-0-				-0-			

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008													TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5118 -	5261
11		120 N	60	-0-	-60	-0-	4 1	56 3	N	-0-				-0-			
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	66 3	N	-0-				-0-			
01		124 N	25	-0-	-99	-0-	2 1	23 3	N	-0-				-0-			
02		56 N	21	-0-	-35	-0-	1 1	20 3	N	-0-				-0-			
03		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-				-0-			
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-				-0-			

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008													TOTAL DEPTH	5369	PERF.	5059 -	5200
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-				-0-			
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	N	-0-				-0-			
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-				-0-			
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-			
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-				-0-			
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 3	N	-0-				-0-			

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008													TOTAL DEPTH	5365	PERF.	5101 -	5238
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	-0-				-0-			
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	N	-0-				-0-			
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-				-0-			
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 3	N	-0-				-0-			
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-				-0-			
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-				-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008													TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4973 -	5172
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 3	N	-0-				-0-			
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	304 3	N	-0-				-0-			
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 3	N	-0-				-0-			
02		308 N	200	-0-	-108	-0-	9 1	191 3	N	-0-				-0-			
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 3	N	-0-				-0-			
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	14 1	308 3	N	-0-				-0-			

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4824 -	5075
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	N	-0-				-0-			
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	N	-0-				-0-			
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-				-0-			
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	N	-0-				-0-			
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	N	-0-				-0-			
*04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 3	N	-0-				-0-			

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008													TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5101 -	5236
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	-0-				-0-			
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-				-0-			
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-				-0-			
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	39 3	N	-0-				-0-			
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-				-0-			
*04		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															
SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-	
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-	
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-	
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-	
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-		-0-	
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-		-0-	

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375															
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-		-0-	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-	
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-	
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-		-0-	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-	
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880															
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	-0-		-0-	
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	17	1	289	3	N	-0-		-0-	
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-		-0-	
02		336 N	244	-0-	-92	-0-	14	1	230	3	N	-0-		-0-	
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-		-0-	
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	16	1	298	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892															
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-		-0-	
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-		-0-	
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	3	N	-0-		-0-	
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	13	1	207	3	N	-0-		-0-	
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-		-0-	
*04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752															
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-		-0-	
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	3	N	-0-		-0-	
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-		-0-	
02		308 N	226	-0-	-82	-0-	13	1	213	3	N	-0-		-0-	
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-		-0-	
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824															
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-		-0-	
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-		-0-	
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	3	N	-0-		-0-	
02		252 N	159	-0-	-93	-0-	9	1	150	3	N	-0-		-0-	
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-		-0-	
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834															
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	N	-0-		-0-	
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-		-0-	
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-		-0-	
02		392 N	380	-0-	-12	-0-	17	1	363	3	N	-0-		-0-	
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-		-0-	
*04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	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 #: 42D		RRCID -> 243586		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 5316		PERF. 4941 - 5116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE							
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-							
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-							
01		465 N	370	-0-	-95	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-							
02		392 N	313	-0-	-79	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-							
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-							
*04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-							

BAGGETT, J.M. JR															WELL #: 33A		RRCID -> 243596		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 5076 - 5253	
11		390 N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-							
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-							
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-							
02		336 N	249	-0-	-87	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-							
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-							
*04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-							

BAGGETT, JAMES															WELL #: 1156A		RRCID -> 243774		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4835 - 5062	
11		480 N	462	-0-	-18	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-							
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	N	-0-					-0-							
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	26	1	455	3	N	-0-					-0-							
02		420 N	213	-0-	-207	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-							
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-							
04		480 N	438	-0-	-42	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-							

BAGGETT, J.M. JR															WELL #: 252C		RRCID -> 243775		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5081 - 5260	
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-							
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-							
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-							
02		336 N	236	-0-	-100	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-							
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-							
*04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-							

BAGGETT, J.M. JR															WELL #: 43A		RRCID -> 243777		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 5032 - 5273	
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	744	3	N	-0-					-0-							
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	790	3	N	-0-					-0-							
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-							
02		644 N	538	-0-	-106	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-							
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	-0-					-0-							
*04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	N	-0-					-0-							

SUDDERTH															WELL #: 2125A		RRCID -> 243779		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 5325 - 5475	
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	N	-0-					-0-							
12		620 N	475	-0-	-145	-0-	26	1	449	3	N	-0-					-0-							
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-							
02		560 N	344	-0-	-216	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-							
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-							
*04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-					-0-							

BAGGETT, JAMES															WELL #: 1156B		RRCID -> 243780		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4816 - 5048	
11		450 N	345	-0-	-105	-0-	19	1	326	3	N	-0-					-0-							
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-							
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-							
02		336 N	136	-0-	-200	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-							
03		372 N	186	-0-	-186	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-							
04		330 N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	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 #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096															
11		600 N	573	-0-	-27	-0-	28	1	545	3	N	-0-			-0-
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	N	-0-			-0-
01		589 N	551	-0-	-38	-0-	27	1	524	3	N	-0-			-0-
02		532 N	395	-0-	-137	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-			-0-
*04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368															
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03		14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
04		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377															
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163															
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
*04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396															
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-			-0-
12		527 N	520	-0-	-7	-0-	29	1	491	3	N	-0-			-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	N	-0-			-0-
02		476 N	315	-0-	-161	-0-	18	1	297	3	N	-0-			-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	N	-0-			-0-
04		510 N	494	-0-	-16	-0-	25	1	469	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324															
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	3	N	-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	N	-0-			-0-
01		310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	3	N	-0-			-0-
02		252 N	145	-0-	-107	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	-0-			-0-
*04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	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 #: 1165H		RRCID -> 244732		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4807 - 5027	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-							
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-							
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-							
02		224 N	152	-0-	-72	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-							
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-							
*04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-							

BAGGETT, JAMES													WELL #: 1165G		RRCID -> 244733		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 5244		PERF. 4851 - 5038	
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-							
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	3	N	-0-			-0-							
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-							
02		224 N	151	-0-	-73	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-							
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-							
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-							

BAGGETT, J. M. JR.													WELL #: 371B		RRCID -> 245030		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4831 - 4962	
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-			-0-							
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-							
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-							
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-							
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-							
*04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-							

BAGGETT, J. M. JR.													WELL #: 13G		RRCID -> 245031		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 5301		PERF. 4992 - 5186	
11		300 N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-							
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-							
01		279 N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-							
02		252 N	202	-0-	-50	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-							
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-							
*04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-							

BAGGETT OZ													WELL #: 2157A		RRCID -> 245032		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4766 - 4945	
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-			-0-							
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	3	N	-0-			-0-							
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-			-0-							
02		392 N	279	-0-	-113	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-							
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-			-0-							
*04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-			-0-							

BAGGETT OZ													WELL #: 2157B		RRCID -> 245034		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 5194		PERF. 4764 - 5008	
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-			-0-							
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-			-0-							
01		527 N	509	-0-	-18	-0-	25	1	484	3	N	-0-			-0-							
02		476 N	358	-0-	-118	-0-	16	1	342	3	N	-0-			-0-							
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-			-0-							
*04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-			-0-							

BAGGETT OZ													WELL #: 1157J		RRCID -> 245035		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4687 - 4868	
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	N	-0-			-0-							
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	N	-0-			-0-							
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-			-0-							
02		476 N	331	-0-	-145	-0-	15	1	316	3	N	-0-			-0-							
03		527 N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-			-0-							
*04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	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 #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-		-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-		-0-
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	18	1	359	3	N	-0-		-0-
02		336 N	284	-0-	-52	-0-	13	1	271	3	N	-0-		-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-		-0-
04		360 N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082														
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	3	N	-0-		-0-
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	3	N	-0-		-0-
01		310 N	248	-0-	-62	-0-	12	1	236	3	N	-0-		-0-
02		252 N	192	-0-	-60	-0-	9	1	183	3	N	-0-		-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-		-0-
*04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965														
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	22	1	427	3	N	-0-		-0-
12		465 N	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	3	N	-0-		-0-
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	21	1	416	3	N	-0-		-0-
02		420 N	304	-0-	-116	-0-	14	1	290	3	N	-0-		-0-
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	3	N	-0-		-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401														
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-		-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-		-0-
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	5	1	80	3	N	-0-		-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-		-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977														
11		450 N	385	-0-	-65	-0-	19	1	366	3	N	-0-		-0-
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	19	1	372	3	N	-0-		-0-
01		403 N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	3	N	-0-		-0-
02		364 N	310	-0-	-54	-0-	14	1	296	3	N	-0-		-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-		-0-
04		360 N	354	-0-	-6	-0-	16	1	338	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414														
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-		-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-		-0-
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	3	N	-0-		-0-
02		140 N	39	-0-	-101	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
03		124 N	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-
04		120 N	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023														
11		720 N	693	-0-	-27	-0-	34	1	659	3	N	-0-		-0-
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	31	1	611	3	N	-0-		-0-
01		651 N	586	-0-	-65	-0-	29	1	557	3	N	-0-		-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	N	-0-		-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	N	-0-		-0-
*04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	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 #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
*04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070															
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	3	N	-0-			-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	-0-			-0-
01		434 N	416	-0-	-18	-0-	20	1	396	3	N	-0-			-0-
02		392 N	298	-0-	-94	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	-0-			-0-
*04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380															
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	N	-0-			-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
02		84 N	49	-0-	-35	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
03		93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371															
11		360 N	91	-0-	-269	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381															
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503															
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-			-0-
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	3	N	-0-			-0-
02		252 N	204	-0-	-48	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-
*04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801															
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-			-0-
12		403 N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	3	N	-0-			-0-
01		434 N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	3	N	-0-			-0-
02		392 N	225	-0-	-167	-0-	13	1	212	3	N	-0-			-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	3	N	-0-			-0-
*04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	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 #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660															
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)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-		28	1	410	3	N	-0-		-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-		20	1	356	3	N	-0-		-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-		23	1	361	3	N	-0-		-0-
02		420 N	301	-0-	-119	-0-		16	1	285	3	N	-0-		-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-		20	1	406	3	N	-0-		-0-
04		360 N	339	-0-	-21	-0-		15	1	324	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712															
11		570 N	569	-0-	-1	-0-		37	1	532	3	N	-0-		-0-
12		589 N	452	-0-	-137	-0-		24	1	428	3	N	-0-		-0-
01		558 N	411	-0-	-147	-0-		25	1	386	3	N	-0-		-0-
02		532 N	308	-0-	-224	-0-		17	1	291	3	N	-0-		-0-
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-		23	1	472	3	N	-0-		-0-
*04		582 N	582	-0-	-0-	-0-		26	1	556	3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509															
11		600 N	546	-0-	-54	-0-		35	1	511	3	N	-0-		-0-
12		620 N	280	-0-	-340	-0-		15	1	265	3	N	-0-		-0-
01		589 N	420	-0-	-169	-0-		25	1	395	3	N	-0-		-0-
02		504 N	311	-0-	-193	-0-		17	1	294	3	N	-0-		-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-		20	1	412	3	N	-0-		-0-
*04		545 N	545	-0-	-0-	-0-		24	1	521	3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180															
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-		15	1	298	3	N	-0-		-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-		17	1	333	3	N	-0-		-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-		17	1	324	3	N	-0-		-0-
02		280 N	91	-0-	-189	-0-		4	1	87	3	N	-0-		-0-
03		310 N	240	-0-	-70	-0-		11	1	229	3	N	-0-		-0-
04		300 N	256	-0-	-44	-0-		11	1	245	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816															
11		360 N	348	-0-	-12	-0-		19	1	329	3	N	-0-		-0-
12		372 N	360	-0-	-12	-0-		20	1	340	3	N	-0-		-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-		19	1	324	3	N	-0-		-0-
02		336 N	298	-0-	-38	-0-		17	1	281	3	N	-0-		-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-		24	1	434	3	N	-0-		-0-
*04		410 N	410	-0-	-0-	-0-		21	1	389	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834															
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-		12	1	214	3	N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-		9	1	150	3	N	-0-		-0-
01		248 N	212	-0-	-36	-0-		12	1	200	3	N	-0-		-0-
02		224 N	141	-0-	-83	-0-		8	1	133	3	N	-0-		-0-
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-		12	1	216	3	N	-0-		-0-
*04		239 N	239	-0-	-0-	-0-		12	1	227	3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090															
11		360 N	326	-0-	-34	-0-		16	1	310	3	N	-0-		-0-
12		341 N	320	-0-	-21	-0-		16	1	304	3	N	-0-		-0-
01		341 N	331	-0-	-10	-0-		16	1	315	3	N	-0-		-0-
02		308 N	276	-0-	-32	-0-		13	1	263	3	N	-0-		-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-		16	1	332	3	N	-0-		-0-
04		330 N	307	-0-	-23	-0-		14	1	293	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 GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	40 1	586 3	N	-0-		-0-
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	27 1	473 3	N	-0-		-0-
01		620 N	460	-0-	-160	-0-	28 1	432 3	N	-0-		-0-
02		560 N	375	-0-	-185	-0-	20 1	355 3	N	-0-		-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	26 1	548 3	N	-0-		-0-
*04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	22 1	481 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233												
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	N	-0-		-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	299 3	N	-0-		-0-
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	17 1	292 3	N	-0-		-0-
02		308 N	190	-0-	-118	-0-	11 1	179 3	N	-0-		-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 3	N	-0-		-0-
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	15 1	279 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306												
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 3	N	-0-		-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	23 1	396 3	N	-0-		-0-
01		434 N	427	-0-	-7	-0-	23 1	404 3	N	-0-		-0-
02		364 N	185	-0-	-179	-0-	11 1	174 3	N	-0-		-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1	460 3	N	-0-		-0-
04		420 N	398	-0-	-22	-0-	20 1	378 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181												
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	8 1	152 3	N	-0-		-0-
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	158 3	N	-0-		-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-		-0-
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	5 1	103 3	N	-0-		-0-
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	7 1	144 3	N	-0-		-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	7 1	144 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714												
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 3	N	-0-		-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 3	N	-0-		-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-		-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	3 1	66 3	N	-0-		-0-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517												
11		180 N	13	-0-	-167	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 3	N	-0-		-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	411 3	N	-0-		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	-0-		-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	N	-0-		-0-
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	13 1	246 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484												
11		480 N	420	-0-	-60	-0-	27 1	393 3	N	-0-		-0-
12		527 N	331	-0-	-196	-0-	18 1	313 3	N	-0-		-0-
01		558 N	486	-0-	-72	-0-	29 1	457 3	N	-0-		-0-
02		392 N	352	-0-	-40	-0-	19 1	333 3	N	-0-		-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	23 1	488 3	N	-0-		-0-
04		480 N	446	-0-	-34	-0-	20 1	426 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 #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237															
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
11		270 N	182	-0-	-88	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424															
11		540 N	447	-0-	-93	-0-	29	1	418	3	N	-0-			-0-
12		527 N	241	-0-	-286	-0-	13	1	228	3	N	-0-			-0-
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	26	1	399	3	N	-0-			-0-
02		420 N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	3	N	-0-			-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-			-0-
*04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719															
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-			-0-
12		217 N	155	-0-	-62	-0-	8	1	147	3	N	-0-			-0-
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-
02		168 N	89	-0-	-79	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
03		155 N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
04		150 N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608															
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	5	1	89	3	N	-0-			-0-
03		124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520															
11		210 N	71	-0-	-139	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754															
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-			-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	N	-0-			-0-
01		558 N	517	-0-	-41	-0-	28	1	489	3	N	-0-			-0-
02		476 N	376	-0-	-100	-0-	22	1	354	3	N	-0-			-0-
03		527 N	412	-0-	-115	-0-	22	1	390	3	N	-0-			-0-
04		510 N	471	-0-	-39	-0-	24	1	447	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644															
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	N	-0-			-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-			-0-
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	3	N	-0-			-0-
02		476 N	324	-0-	-152	-0-	18	1	306	3	N	-0-			-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-			-0-
04		510 N	509	-0-	-1	-0-	23	1	486	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 #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-		-0-	
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-		-0-	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-	
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-		-0-	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-		-0-	
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696															
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-		-0-	
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-		-0-	
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-		-0-	
02		252 N	208	-0-	-44	-0-	11	1	197	3	N	-0-		-0-	
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650															
11		660 N	571	-0-	-89	-0-	31	1	540	3	N	-0-		-0-	
12		651 N	527	-0-	-124	-0-	29	1	498	3	N	-0-		-0-	
01		558 N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511	3	N	-0-		-0-	
02		532 N	336	-0-	-196	-0-	19	1	317	3	N	-0-		-0-	
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	N	-0-		-0-	
*04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-		-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413															
11		210 N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	3	N	-0-		-0-	
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-		-0-	
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-		-0-	
02		168 N	121	-0-	-47	-0-	7	1	114	3	N	-0-		-0-	
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-		-0-	
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-		-0-	

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202															
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	25	1	365	3	N	-0-		-0-	
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	3	N	-0-		-0-	
01		465 N	442	-0-	-23	-0-	27	1	415	3	N	-0-		-0-	
02		364 N	308	-0-	-56	-0-	17	1	291	3	N	-0-		-0-	
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-		-0-	
*04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-		-0-	

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105															
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-		-0-	
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-		-0-	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-		-0-	
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-	
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-		-0-	
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-	

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431															
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	809	3	N	-0-		-0-	
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	N	-0-		-0-	
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	3	N	-0-		-0-	
02		728 N	426	-0-	-302	-0-	24	1	402	3	N	-0-		-0-	
03		806 N	792	-0-	-14	-0-	42	1	750	3	N	-0-		-0-	
04		780 N	732	-0-	-48	-0-	37	1	695	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 #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010												TOTAL DEPTH	4453	PERF.	4044	-	4137
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
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
02		280 N	206	-0-	-74	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
*04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010												TOTAL DEPTH	4421	PERF.	4065	-	4185
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
02		252 N	131	-0-	-121	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
*04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010												TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4851	-	5091
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
*04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010												TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5260	-	5392
11		270 N	201	-0-	-69	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
12		465 N	208	-0-	-257	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
01		434 N	317	-0-	-117	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
*04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010												TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4642	-	4935
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
01		434 N	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
02		392 N	248	-0-	-144	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
03		403 N	374	-0-	-29	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
04		390 N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010												TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4852	-	5076
11		660 N	653	-0-	-7	-0-	32	1	621	3	N	-0-					-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	N	-0-					-0-
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	N	-0-					-0-
02		616 N	377	-0-	-239	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
03		682 N	580	-0-	-102	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
04		630 N	597	-0-	-33	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010												TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4917	-	5165
11		720 N	688	-0-	-32	-0-	34	1	654	3	N	-0-					-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					-0-
01		713 N	704	-0-	-9	-0-	34	1	670	3	N	-0-					-0-
02		644 N	274	-0-	-370	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	N	-0-					-0-
*04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	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 #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010															TOTAL DEPTH	5024	PERF.	4549	-	4728
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	29 1	516 3		N	-0-			-0-						
12		558 N	536	-0-	-22	-0-	30 1	506 3		N	-0-			-0-						
01		589 N	528	-0-	-61	-0-	29 1	499 3		N	-0-			-0-						
02		504 N	358	-0-	-146	-0-	21 1	337 3		N	-0-			-0-						
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	29 1	529 3		N	-0-			-0-						
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	25 1	473 3		N	-0-			-0-						

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010															TOTAL DEPTH	5309	PERF.	4819	-	5071
11		450 N	430	-0-	-20	-0-	21 1	409 3		N	-0-			-0-						
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	21 1	403 3		N	-0-			-0-						
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	21 1	399 3		N	-0-			-0-						
02		392 N	330	-0-	-62	-0-	15 1	315 3		N	-0-			-0-						
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 3		N	-0-			-0-						
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	18 1	386 3		N	-0-			-0-						

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010															TOTAL DEPTH	5339	PERF.	4875	-	5130
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	20 1	396 3		N	-0-			-0-						
12		434 N	409	-0-	-25	-0-	20 1	389 3		N	-0-			-0-						
01		434 N	389	-0-	-45	-0-	19 1	370 3		N	-0-			-0-						
02		392 N	289	-0-	-103	-0-	13 1	276 3		N	-0-			-0-						
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20 1	409 3		N	-0-			-0-						
04		390 N	386	-0-	-4	-0-	17 1	369 3		N	-0-			-0-						

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010															TOTAL DEPTH	5356	PERF.	4865	-	5100
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	15 1	299 3		N	-0-			-0-						
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 3		N	-0-			-0-						
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	15 1	300 3		N	-0-			-0-						
02		280 N	225	-0-	-55	-0-	10 1	215 3		N	-0-			-0-						
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 3		N	-0-			-0-						
*04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	308 3		N	-0-			-0-						

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010															TOTAL DEPTH	5288	PERF.	4824	-	5074
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	16 1	318 3		N	-0-			-0-						
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	16 1	316 3		N	-0-			-0-						
01		341 N	251	-0-	-90	-0-	12 1	239 3		N	-0-			-0-						
02		308 N	220	-0-	-88	-0-	10 1	210 3		N	-0-			-0-						
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	16 1	343 3		N	-0-			-0-						
*04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3		N	-0-			-0-						

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010															TOTAL DEPTH	5379	PERF.	4906	-	5145
11		510 N	477	-0-	-33	-0-	23 1	454 3		N	-0-			-0-						
12		527 N	489	-0-	-38	-0-	24 1	465 3		N	-0-			-0-						
01		496 N	445	-0-	-51	-0-	22 1	423 3		N	-0-			-0-						
02		448 N	385	-0-	-63	-0-	18 1	367 3		N	-0-			-0-						
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	25 1	530 3		N	-0-			-0-						
*04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3		N	-0-			-0-						

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010															TOTAL DEPTH	5048	PERF.	4578	-	4811
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	344 3		N	-0-			-0-						
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 3		N	-0-			-0-						
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 3		N	-0-			-0-						
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	12 1	240 3		N	-0-			-0-						
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18 1	376 3		N	-0-			-0-						
*04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1	338 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 #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010													TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4855 - 5104
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	24	1	467	3	N	-0-	-0-		
12		527 N	521	-0-	-6	-0-	25	1	496	3	N	-0-	-0-		
01		527 N	474	-0-	-53	-0-	23	1	451	3	N	-0-	-0-		
02		448 N	335	-0-	-113	-0-	15	1	320	3	N	-0-	-0-		
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-	-0-		
*04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010													TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4301 - 4528
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	3	N	-0-	-0-		
12		1023 N	988	-0-	-35	-0-	55	1	933	3	N	-0-	-0-		
01		1054 N	987	-0-	-67	-0-	54	1	933	3	N	-0-	-0-		
02		924 N	576	-0-	-348	-0-	33	1	543	3	N	-0-	-0-		
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	3	N	-0-	-0-		
*04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	969	3	N	-0-	-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	5527	PERF. 5074 - 5331
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	N	-0-	-0-		
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	3	N	-0-	-0-		
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	N	-0-	-0-		
02		336 N	202	-0-	-134	-0-	9	1	193	3	N	-0-	-0-		
03		372 N	321	-0-	-51	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-		
*04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	5254	PERF. 4867 - 5038
11		420 N	377	-0-	-43	-0-	19	1	358	3	N	-0-	-0-		
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	3	N	-0-	-0-		
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	-0-	-0-		
02		364 N	246	-0-	-118	-0-	11	1	235	3	N	-0-	-0-		
03		403 N	367	-0-	-36	-0-	17	1	350	3	N	-0-	-0-		
04		420 N	360	-0-	-60	-0-	16	1	344	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	5161	PERF. 4714 - 4946
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	20	1	354	3	N	-0-	-0-		
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	20	1	347	3	N	-0-	-0-		
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	20	1	351	3	N	-0-	-0-		
02		336 N	221	-0-	-115	-0-	13	1	208	3	N	-0-	-0-		
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	N	-0-	-0-		
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	17	1	321	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010													TOTAL DEPTH	5376	PERF. 4926 - 5161
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	35	1	674	3	N	-0-	-0-		
12		775 N	744	-0-	-31	-0-	36	1	708	3	N	-0-	-0-		
01		775 N	713	-0-	-62	-0-	35	1	678	3	N	-0-	-0-		
02		672 N	551	-0-	-121	-0-	25	1	526	3	N	-0-	-0-		
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	N	-0-	-0-		
*04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	N	-0-	-0-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010													TOTAL DEPTH	5493	PERF. 4983 - 5234
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-	-0-		
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-	-0-		
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	3	N	-0-	-0-		
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-		
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-	-0-		
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	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 #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010										TOTAL DEPTH	5211	PERF. 4744 - 5005
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	3	N	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-	-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	22	1	422	3	N	-0-	-0-
02	420 N	351	-0-	-69	-0-	16	1	335	3	N	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-	-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010										TOTAL DEPTH	5261	PERF. 4838 - 5041
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	15	1	282	3	N	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-	-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	9	1	193	3	N	-0-	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-	-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	13	1	274	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010										TOTAL DEPTH	5397	PERF. 5004 - 5171
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	3	N	-0-	-0-
02	252 N	95	-0-	-157	-0-	4	1	91	3	N	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-	-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	N	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010										TOTAL DEPTH	5302	PERF. 4826 - 5094
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	23	1	447	3	N	-0-	-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	N	-0-	-0-
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	21	1	416	3	N	-0-	-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	17	1	351	3	N	-0-	-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	21	1	439	3	N	-0-	-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	19	1	398	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010										TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4593 - 4778
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	N	-0-	-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	32	1	539	3	N	-0-	-0-
01	620 N	510	-0-	-110	-0-	28	1	482	3	N	-0-	-0-
02	560 N	274	-0-	-286	-0-	16	1	258	3	N	-0-	-0-
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	23	1	416	3	N	-0-	-0-
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	23	1	430	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010										TOTAL DEPTH	5481	PERF. 4968 - 5223
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-	-0-
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	8	1	175	3	N	-0-	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-	-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010										TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4426 - 4615
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	N	-0-	-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	639	3	N	-0-	-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	-0-	-0-
02	616 N	421	-0-	-195	-0-	24	1	397	3	N	-0-	-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-	-0-
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	33	1	620	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 #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010													TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4832	-	5089
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	-0-				-0-	
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-				-0-	
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	3	N	-0-				-0-	
02		336 N	278	-0-	-58	-0-	13	1	265	3	N	-0-				-0-	
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-				-0-	
*04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010													TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4849	-	5107
11		690 N	645	-0-	-45	-0-	32	1	613	3	N	-0-				-0-	
12		651 N	637	-0-	-14	-0-	31	1	606	3	N	-0-				-0-	
01		651 N	558	-0-	-93	-0-	27	1	531	3	N	-0-				-0-	
02		616 N	461	-0-	-155	-0-	21	1	440	3	N	-0-				-0-	
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	N	-0-				-0-	
*04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010													TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4931	-	5201
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	-0-				-0-	
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-				-0-	
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-				-0-	
02		364 N	267	-0-	-97	-0-	12	1	255	3	N	-0-				-0-	
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-				-0-	
04		390 N	377	-0-	-13	-0-	17	1	360	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	5307	PERF. 4857	-	5109
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	N	-0-				-0-	
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-				-0-	
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	3	N	-0-				-0-	
02		364 N	277	-0-	-87	-0-	13	1	264	3	N	-0-				-0-	
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-				-0-	
*04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010													TOTAL DEPTH	4888	PERF. 4448	-	4690
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-				-0-	
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	N	-0-				-0-	
01		651 N	573	-0-	-78	-0-	31	1	542	3	N	-0-				-0-	
02		532 N	380	-0-	-152	-0-	22	1	358	3	N	-0-				-0-	
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	-0-				-0-	
04		540 N	523	-0-	-17	-0-	27	1	496	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010													TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4284	-	4505
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	N	-0-				-0-	
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-				-0-	
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	N	-0-				-0-	
02		336 N	282	-0-	-54	-0-	16	1	266	3	N	-0-				-0-	
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	N	-0-				-0-	
04		390 N	360	-0-	-30	-0-	18	1	342	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4817	-	5055
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-				-0-	
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-				-0-	
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-				-0-	
02		308 N	253	-0-	-55	-0-	12	1	241	3	N	-0-				-0-	
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-				-0-	
04		330 N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	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 #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097														
M	O	ALLOW CODE	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	
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-	-0-	
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-	-0-	
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-	-0-	
02		392 N	265	-0-	-127	-0-	12	1	253	3	N	-0-	-0-	
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	N	-0-	-0-	
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088														
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-	-0-	
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-	-0-	
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	3	N	-0-	-0-	
02		280 N	217	-0-	-63	-0-	10	1	207	3	N	-0-	-0-	
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-	-0-	
*04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999														
11		570 N	535	-0-	-35	-0-	26	1	509	3	N	-0-	-0-	
12		558 N	509	-0-	-49	-0-	25	1	484	3	N	-0-	-0-	
01		558 N	482	-0-	-76	-0-	24	1	458	3	N	-0-	-0-	
02		504 N	367	-0-	-137	-0-	17	1	350	3	N	-0-	-0-	
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-	-0-	
*04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099														
11		600 N	555	-0-	-45	-0-	27	1	528	3	N	-0-	-0-	
12		589 N	553	-0-	-36	-0-	27	1	526	3	N	-0-	-0-	
01		558 N	521	-0-	-37	-0-	25	1	496	3	N	-0-	-0-	
02		532 N	349	-0-	-183	-0-	16	1	333	3	N	-0-	-0-	
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-	-0-	
*04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680														
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-	-0-	
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-	-0-	
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	19	1	329	3	N	-0-	-0-	
02		336 N	197	-0-	-139	-0-	11	1	186	3	N	-0-	-0-	
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-	-0-	
*04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533														
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-	-0-	
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-	-0-	
01		434 N	346	-0-	-88	-0-	19	1	327	3	N	-0-	-0-	
02		364 N	242	-0-	-122	-0-	14	1	228	3	N	-0-	-0-	
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-	-0-	
*04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-	-0-	

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344														
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	21	1	361	3	N	-0-	-0-	
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	22	1	371	3	N	-0-	-0-	
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	3	N	-0-	-0-	
02		364 N	228	-0-	-136	-0-	13	1	215	3	N	-0-	-0-	
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-	-0-	
*04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	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 #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	N	-0-		-0-	
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	3	N	-0-		-0-	
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	N	-0-		-0-	
02		532 N	369	-0-	-163	-0-	21	1	348	3	N	-0-		-0-	
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-		-0-	
*04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-		-0-	

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466															
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-		-0-	
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	N	-0-		-0-	
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	N	-0-		-0-	
02		588 N	389	-0-	-199	-0-	22	1	367	3	N	-0-		-0-	
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-		-0-	
04		630 N	604	-0-	-26	-0-	31	1	573	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798															
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	N	-0-		-0-	
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	25	1	423	3	N	-0-		-0-	
01		496 N	448	-0-	-48	-0-	24	1	424	3	N	-0-		-0-	
02		420 N	295	-0-	-125	-0-	17	1	278	3	N	-0-		-0-	
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	N	-0-		-0-	
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	21	1	383	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064															
11		450 N	410	-0-	-40	-0-	20	1	390	3	N	-0-		-0-	
12		434 N	409	-0-	-25	-0-	20	1	389	3	N	-0-		-0-	
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	3	N	-0-		-0-	
02		392 N	276	-0-	-116	-0-	13	1	263	3	N	-0-		-0-	
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-		-0-	
*04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-		-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404															
11		690 N	493	-0-	-197	-0-	32	1	461	3	N	-0-		-0-	
12		651 N	648	-0-	-3	-0-	35	1	613	3	N	-0-		-0-	
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-		-0-	
02		448 N	343	-0-	-105	-0-	19	1	324	3	N	-0-		-0-	
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	3	N	-0-		-0-	
*04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	N	-0-		-0-	

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502															
11		420 N	384	-0-	-36	-0-	25	1	359	3	N	-0-		-0-	
12		434 N	234	-0-	-200	-0-	13	1	221	3	N	-0-		-0-	
01		434 N	279	-0-	-155	-0-	17	1	262	3	N	-0-		-0-	
02		364 N	197	-0-	-167	-0-	11	1	186	3	N	-0-		-0-	
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-		-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516															
11		750 N	624	-0-	-126	-0-	40	1	584	3	N	-0-		-0-	
12		713 N	488	-0-	-225	-0-	26	1	462	3	N	-0-		-0-	
01		682 N	601	-0-	-81	-0-	36	1	565	3	N	-0-		-0-	
02		588 N	432	-0-	-156	-0-	23	1	409	3	N	-0-		-0-	
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	-0-		-0-	
04		570 N	524	-0-	-46	-0-	23	1	501	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806															
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 * AMT	EOM BALANCE
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	9	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649															
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	34	1	582	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	278	-0-	-338	-0-	16	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	31	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	29	1	541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086															
11	450 N	348	-0-	-102	-0-	17	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	17	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	281	-0-	-153	-0-	14	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633															
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	188	-0-	-120	-0-	10	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300															
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	126	-0-	-126	-0-	7	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	9	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184															
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171															
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	87	-0-	-109	-0-	4	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	6	1	119	3	N	-0-	-0-	-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 #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011												TOTAL DEPTH	5383	PERF.	4968	-	5200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 3		N	-0-			-0-			
12		341 N	278	-0-	-63	-0-	14 1	264 3		N	-0-			-0-			
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	14 1	263 3		N	-0-			-0-			
02		308 N	180	-0-	-128	-0-	8 1	172 3		N	-0-			-0-			
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 3		N	-0-			-0-			
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	11 1	236 3		N	-0-			-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012												TOTAL DEPTH	5537	PERF.	4987	-	5202
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 3		N	-0-			-0-			
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	10 1	201 3		N	-0-			-0-			
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	188 3		N	-0-			-0-			
02		196 N	109	-0-	-87	-0-	5 1	104 3		N	-0-			-0-			
03		217 N	154	-0-	-63	-0-	7 1	147 3		N	-0-			-0-			
04		180 N	128	-0-	-52	-0-	6 1	122 3		N	-0-			-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012												TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5033	-	5252
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	15 1	295 3		N	-0-			-0-			
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	16 1	315 3		N	-0-			-0-			
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331 3		N	-0-			-0-			
02		280 N	224	-0-	-56	-0-	10 1	214 3		N	-0-			-0-			
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	14 1	288 3		N	-0-			-0-			
04		330 N	288	-0-	-42	-0-	13 1	275 3		N	-0-			-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013												TOTAL DEPTH	5638	PERF.	5075	-	5279
11		540 N	514	-0-	-26	-0-	25 1	489 3		N	-0-			-0-			
12		558 N	537	-0-	-21	-0-	26 1	511 3		N	-0-			-0-			
01		558 N	548	-0-	-10	-0-	27 1	521 3		N	-0-			-0-			
02		476 N	367	-0-	-109	-0-	17 1	350 3		N	-0-			-0-			
03		527 N	463	-0-	-64	-0-	21 1	442 3		N	-0-			-0-			
04		540 N	455	-0-	-85	-0-	20 1	435 3		N	-0-			-0-			

HUBBARD OPERATING 408287																	
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968												TOTAL DEPTH	5165	PERF.	N/A		
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-			-0-			
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-			
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-			
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	17 2			N	-0-			-0-			
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-			-0-			
*04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			-0-			

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970												TOTAL DEPTH	5017	PERF.	N/A		
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		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-			
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54 2			N	-0-			-0-			
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			-0-			
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2			N	-0-			-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287														
ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A														
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A														
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A														
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02		112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613														
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830														
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816														
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287															
ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850															
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
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02		112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04		150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-			-0-

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834															
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984															
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02		56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074															
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02		140 N	29	-0-	-111	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105															
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02		112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780															
11		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04		180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287														
ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992										TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4457 - 4623	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		90 N	67	-0-	-23	-0-		67	2	N	-0-			-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2	N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-		52	2	N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2	N	-0-			-0-
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2	N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005										TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4725 - 4805	
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2	N	-0-			-0-
12		465 N	301	-0-	-164	-0-		301	2	N	-0-			-0-
01		465 N	313	-0-	-152	-0-		313	2	N	-0-			-0-
02		420 N	151	-0-	-269	-0-		151	2	N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	2	N	-0-			-0-
*04		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2	N	-0-			-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4768 - 4989	
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		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3	N	-0-			-0-
*02		28 N	5	-0-	-23	-0-		5	2	N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-			-0-
*04		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2	N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4981 - 5189	
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		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3	N	-0-			-0-
*02		28 N	6	-0-	-22	-0-		6	2	N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-			-0-
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2	N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008										TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4981 - 5189	
11		90 N	81	-0-	-9	-0-		81	3	N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3	N	-0-			-0-
01		93 N	54	-0-	-39	-0-		54	3	N	-0-			-0-
*02		84 N	28	-0-	-56	-0-		28	2	N	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-		29	2	N	-0-			-0-
*04		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2	N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008										TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4943 - 5127	
11		60 N	45	-0-	-15	-0-		45	3	N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3	N	-0-			-0-
*02		56 N	10	-0-	-46	-0-		10	2	N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-			-0-
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	2	N	-0-			-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL DEPTH	4898	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287																	
ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750																	
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808																	
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039																	
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//												
J. D. GAS, INC.												
ADAMS												
WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921												
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
*01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
*02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 1		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS "A"												
WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654												
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
*01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
*03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 1		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS "B"												
WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676												
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 1		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS												
WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733												
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
*01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
*02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
*03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 1		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS												
WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729												
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
*02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 1		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZ GAS CORPORATION												
BAGGETT OZ G												
630560												
WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885			N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560													
BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 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	AMT	CODE	BALANCE
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-	-0-	
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	-0-	
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	-0-	
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	-0-	
04		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													
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-	-0-	
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-	
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-	
02		112 N	61	-0-	-51	-0-	61	3		N	-0-	-0-	
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-	
04		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													
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-	-0-	
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-	
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-	
02		140 N	96	-0-	-44	-0-	96	3		N	-0-	-0-	
*03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-	
04		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													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A													
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-	-0-	
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	-0-	
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-	
02		252 N	150	-0-	-102	-0-	150	3		N	-0-	-0-	
*03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A													
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-	-0-	
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-	-0-	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-	-0-	
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53				N	NO RPT	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1040		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1040		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1040		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1040		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1040		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1040		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												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53		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												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44		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												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43		N	NO RPT			-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730												
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
04	0 N	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												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816						-0-
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327												
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660												
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-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												
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2				59
12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2				59
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2				59
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2				59
*03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2				59
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						59
ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A												
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2				125
12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2				125
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2				125
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2				125
*03		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2				125
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						125
ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A												
11		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2				5
12		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2				5
01		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2				5
02		3500 X	2536	-0-	-964	-0-	2536	2				5
03		3875 X	3824	-0-	-51	-0-	3824	2				5
04		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-						5

ALLISON (DETRITAL)		//CONT.//		01789 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
GARNER, ANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 056654	COMPL. DATE 08/20/1973	TOTAL DEPTH 9822	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			64
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			64
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			64
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			64
03	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243 2		N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

GARNER, ANNIE -C-				WELL #: 1	RRCID -> 062731	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A				
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON (DETRITAL -B-)				01789 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
GARNER, P. C. "10"				WELL #: 1	RRCID -> 122236	COMPL. DATE 07/03/1986	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 9015 - 9244				
11	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-			N	2			41
12	3608 N	3106	-0-	-502	-0-	3097 2	9 9	N	8			49
01	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-			N	13			62
02	2352 N	1191	-0-	-1161	-0-	1170 2	21 9	N	19			81
03	2920 N	2762	-0-	-158	-0-	2758 2	4 9	N	4			85
04	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			85

ALLISON (DEVONIAN)				01789 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PAKENHAM "35"				WELL #: 1H	RRCID -> 188730	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10750 - 14573				
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			739
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			739
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			739
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			739
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			739
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			739

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
GARNER, P. C. "10"				WELL #: 2	RRCID -> 097320	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9167 - 9833				
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			3
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2		N	-0-			3
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			3
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			3
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ALLISON, SOUTH (DETRITAL)				01800 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ALLISON 4				WELL #: 1	RRCID -> 257848	COMPL. DATE 07/11/2010	TOTAL DEPTH 12465	PERF.10248 - 10262				
11	3060 X	2885	-0-	-175	-0-	2885 2		N	-0-			37
12	3162 X	2520	-0-	-642	-0-	2520 2		N	-0-			37
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2		N	-0-			37
02	2856 X	1429	-0-	-1427	-0-	1426 2	3 9	N	3			40
*03	3162 X	1429	-0-	-1733	-0-	1426 2	3 9	N	3			43
04	3060 X	2806	-0-	-254	-0-	2806 2		N	-0-			43

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-	-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999												
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164												
*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*05		14632	31118	-0-	16486	158304	1354	1	29764	2	N	-0-
*06		14160	29983	-0-	15823	174127	1283	1	28700	2	N	-0-
*07		14632	31101	-0-	16469	190596	1327	1	29774	2	N	-0-
*08		14632	30527	-0-	15895	206491	1507	1	29020	2	N	-0-
*09		14160	29570	-0-	15410	221901	1589	1	27981	2	N	-0-
*10		108387	30468	-0-	-77919	143982	1997	1	28471	2	N	-0-
*11		25994	24986	-0-	-1008	142974	1738	1	23248	2	N	-0-
*12		26068	25202	-0-	-866	142108	1649	1	23553	2	N	-0-
*01		30604	28073	-0-	-2531	139577	1877	1	26196	2	N	-0-
*02		27602	20409	-0-	-7193	132384	20409	2		N	-0-	
*03		46473	21583	-0-	-24890	107494	21583	2		N	-0-	
*04		33450	22866	-0-	-10584	96910	22866	2		N	-0-	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HALFF ESTATE "20"		WELL #: 7H		RRCID -> 185073		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030			
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		
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	790 2	26 9 Y	24	22 1	9		
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	641 2	13 9 Y	12		21		
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1279 2	45 9 Y	41	27 1	33	2	8
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1266 2	33 9 Y	30	52 1	11		
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1202 2	25 9 Y	23	12 1	22		
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1288 2	32 9 Y	29	35 1	16		

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 8H		RRCID -> 189870		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910			
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1313 2	55 9 Y	50	38 1	18		
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1165 2	32 9 Y	29		47		
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2046 2	90 9 Y	82	58 1	66	5	8
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2026 2	67 9 Y	61	105 1	22		
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2287 2	62 9 Y	56	24 1	53	1	8
*04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2061 2	63 9 Y	57	78 1	32		

SHIRK 13		WELL #: 1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047			
11	60 X	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-	223		
12	62 X	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-	223		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	678 2	43 9 N	39	17 8	245		
02	2800 N	3500	-0-	700	700	3470 2	30 9 N	27	188 1	84		
03	3100 N	2689	-0-	-411	289	2573 2	116 9 N	105	5 8	184		
*04	2695 N	2406	-0-	-289	-0-	2314 2	92 9 N	84		268		

WINDHAM 16		WELL #: 1H		RRCID -> 191632		COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655			
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		N	-0-	223		
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	223		
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	223		
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	223		
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	223		
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	223		

WINDHAM 108		WELL #: 1H		RRCID -> 193431		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179			
11	5880 X	5478	-0-	-402	-0-	5368 2	110 9 N	100	161 1	149		
12	6045 X	5665	-0-	-380	-0-	5545 2	120 9 N	109		258		
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5526 2	183 9 N	166	195 1	182	47	8
02	5124 X	5118	-0-	-6	-0-	5002 2	116 9 N	105	180 1	107		
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5567 2	117 9 N	106		213		
04	5520 X	5487	-0-	-33	-0-	5374 2	113 9 N	103		316		

BARNETT 21		WELL #: 1H		RRCID -> 194003		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215			
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3349 2	138 9 N	125	169 1	218		
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3475 2	149 9 N	135	174 1	179		
01	3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3441 2	144 9 N	131		310		
02	3248 X	3233	-0-	-15	-0-	3105 2	128 9 N	116	186 1	240		
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3460 2	139 9 N	126		366		
04	3480 X	3472	-0-	-8	-0-	3345 2	127 9 N	115	188 1	293		

CODY C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 195308		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143			
11	2040 N	1905	-0-	-135	-0-	1846 2	59 9 Y	54		231		
12	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1953 2	39 9 Y	35	170 1	96		
01	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	1949 2	83 9 Y	75	23 8	148		
02	1792 N	1049	-0-	-743	-0-	1008 2	41 9 Y	37		185		
03	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1881 2	55 9 Y	50	2 8	233		
04	1980 N	1663	-0-	-317	-0-	1623 2	40 9 Y	36		269		

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
AMACKER "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 12505
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						40
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2				40
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2				40
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2				40
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2				40

WEIR, GEORGE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	197791	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11389 - 15459
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4521	2	150	9	N	229
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3022	2	86	9	N	140
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6138	2	289	9	N	140
02	3136	X	1568	-0-	-1568	-0-	1540	2	28	9	N	165
03	3472	X	1195	-0-	-2277	-0-	1195	2			N	165
04	3360	X	1274	-0-	-2086	-0-	1274	2			N	165

BLUE TOPAZ 102		WELL #:		1H	RRCID ->	198027	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11672 - 15040
11	7290	X	7093	-0-	-197	-0-	6938	2	155	9	Y	198
12	7533	X	7091	-0-	-442	-0-	6938	2	153	9	Y	166
01	7347	X	7117	-0-	-230	-0-	6966	2	151	9	Y	116
02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9116	2	129	9	Y	233
03	7316	X	7315	-0-	-1	-0-	7158	2	157	9	Y	183
04	7080	X	6900	-0-	-180	-0-	6762	2	138	9	Y	308

WEIR, GEORGE "14"		WELL #:		2H	RRCID ->	198164	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11425 - 14725
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4044	2	261	9	N	164
12	3348	X	1572	-0-	-1776	-0-	1532	2	40	9	N	200
01	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	3104	2	358	9	N	243
02	3808	X	3173	-0-	-635	-0-	3122	2	51	9	N	118
03	4216	X	3444	-0-	-772	-0-	3262	2	182	9	N	280
04	4080	X	3350	-0-	-730	-0-	3040	2	310	9	N	379

MANN 22		WELL #:		1H	RRCID ->	199505	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11523 - 15019
11	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	164
12	1711	N	1603	-0-	-108	-0-	1603	2			N	164
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	164
02	1708	X	1200	-0-	-508	-0-	1200	2			N	164
03	1891	X	295	-0-	-1596	-0-	295	2			N	164
04	1830	X	731	-0-	-1099	-0-	731	2			N	164

WINDHAM 103		WELL #:		1H	RRCID ->	199526	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	14966	PERF.	11645 - 14945
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5462	2	105	9	N	169
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5039	2	92	9	N	253
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4138	2	266	9	N	278
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3464	2	114	9	N	197
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3755	2	79	9	N	269
*04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3508	2	80	9	N	342

SHIRK 13 A		WELL #:		1H	RRCID ->	199874	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	15115	PERF.	12245 - 15105
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2073	2	150	9	N	206
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	734	2	83	9	N	281
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1170	2	305	9	N	289
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	946	2	74	9	N	199
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	978	2	99	9	N	285
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1075	2	67	9	N	346

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SHIRK 13		WELL #: 2H		RRCID -> 200687		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066						
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			177		
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	3			180		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180		

CODY "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 201522		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11915 - 13356				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

AMACKER "A" 88		WELL #: 1H		RRCID -> 201807		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 15496		PERF.11725 - 15465				
11	6870 X	5721	-0-	-1149	-0-	5553	2	168	9	N	153	189	1	276
12	7099 X	2800	-0-	-4299	-0-	2750	2	50	9	N	45	190	1	131
01	6541 X	3581	-0-	-2960	-0-	3368	2	213	9	N	194	91	8	234
02	5460 X	3302	-0-	-2158	-0-	3222	2	80	9	N	73	170	1	137
03	5921 X	4269	-0-	-1652	-0-	4133	2	136	9	N	124	5	8	256
04	5730 X	4364	-0-	-1366	-0-	4229	2	135	9	N	123			379

GARNET 108		WELL #: 1H		RRCID -> 201810		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 11379		PERF.11760 - 14928				
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4167	2	83	9	N	75			190
12	4309 X	4076	-0-	-233	-0-	3916	2	160	9	N	145	187	1	148
01	4588 X	3838	-0-	-750	-0-	3742	2	96	9	N	87	176	1	35
02	4144 X	3594	-0-	-550	-0-	3539	2	55	9	N	50			85
03	4588 X	3189	-0-	-1399	-0-	3114	2	75	9	N	68	5	8	148
04	4260 X	3543	-0-	-717	-0-	3448	2	95	9	N	86			234

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 201812		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 11346		PERF.11432 - 15656				
11	2910 X	536	-0-	-2374	-0-	536	2			N	-0-			154
12	3007 X	302	-0-	-2705	-0-	302	2			N	-0-			154
01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3653	2	518	9	N	471	200	8	425
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3704	2	308	9	N	280	375	1	330
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3598	2	216	9	N	196	188	1	312
*04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3210	2	187	9	N	170			482

CODY C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 203330		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11382		PERF.11634 - 14673				
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4233	2	113	9	N	103			175
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2402	2	43	9	N	39			214
01	3100 N	3512	-0-	412	412	3104	2	408	9	N	371	182	1	292
02	3837 X	3425	-0-	-412	-0-	3208	2	217	9	N	197	369	1	120
03	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2719	2	101	9	N	92	4	8	208
04	2850 X	2770	-0-	-80	-0-	2685	2	85	9	N	77			285

PERIDOT 101		WELL #: 1H		RRCID -> 204089		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11516		PERF.11619 - 15579				
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			115
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			115
01	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-			115
02	1596 N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-			115
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			115
*04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1701	2	3	9	N	3			118

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WEIR, GEORGE 14 B		WELL #:		1H	RRCID ->	204385	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	11166	PERF.	11600 - 15680
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1566	2	107	9	N	97		142
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	446	2	125	9	N	114		256
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	889	2	337	9	N	306	370 1 94 8	98
02	980 N	679	-0-	-301	-0-	591	2	88	9	N	80		178
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	580	2	114	9	N	104	182 1 5 8	95
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	866	2	91	9	N	83		178

AMACKER "89"		WELL #:		1H	RRCID ->	204577	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL	DEPTH	15148	PERF.	11875 - 15034
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205076	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	11638 - 14944
11	1980 X	995	-0-	-985	-0-	995	2			N	-0-		182
12	1488 X	952	-0-	-536	-0-	952	2			N	-0-		182
01	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-		182
02	924 N	848	-0-	-76	-0-	848	2			N	-0-		182
03	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-		182
04	930 N	545	-0-	-385	-0-	545	2			N	-0-		182

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		9H	RRCID ->	205244	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL	DEPTH	11245	PERF.	11772 - 15858
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3649	2	305	9	Y	277	275 1	101
12	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2564	2	138	9	Y	125		226
01	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5115	2	448	9	Y	407	281 1 24 8	328
02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5065	2	337	9	Y	306	524 1	110
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5290	2	284	9	Y	258	118 1 3 8	247
*04	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5152	2	312	9	Y	284	369 1	162

WINDHAM "108"		WELL #:		2H	RRCID ->	205285	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL	DEPTH	11037	PERF.	11414 - 14561
11	5640 X	3823	-0-	-1817	-0-	3648	2	175	9	N	159	181 1	173
12	5828 X	3100	-0-	-2728	-0-	3085	2	15	9	N	14		187
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-		187
02	4844 X	95	-0-	-4749	-0-	95	2			N	-0-		187
03	4123 X	798	-0-	-3325	-0-	779	2	19	9	N	17		204
*04	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4561	2	150	9	N	136		340

SAPPHIRE 102		WELL #:		1H	RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.	11711 - 15934
11	3000 N	3002	-0-	2	2	2803	2	199	9	N	181		265
12	3100 N	3432	-0-	332	334	3051	2	381	9	N	346	374 1	237
01	3080 N	2746	-0-	-334	-0-	2515	2	231	9	N	210	186 1 27 8	234
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2039	2	97	9	N	88	160 1	162
03	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2078	2	113	9	N	103	14 8	251
*04	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	1918	2	122	9	N	111		362

AMACKER ALLEN 80		WELL #:		1H	RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL	DEPTH	11205	PERF.	11736 - 13939
11	5970 X	4302	-0-	-1668	-0-	4169	2	133	9	Y	121	145 1	321
12	6169 X	3306	-0-	-2863	-0-	3240	2	66	9	Y	60	166 1	215
01	5890 X	3091	-0-	-2799	-0-	2941	2	150	9	Y	136	108 8	243
02	4508 X	3445	-0-	-1063	-0-	3353	2	92	9	Y	84		327
03	4991 X	4011	-0-	-980	-0-	3914	2	97	9	Y	88	170 1	245
04	4290 X	3465	-0-	-825	-0-	3374	2	91	9	Y	83		328

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	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	1170 N	234	-0-	-936	-0-	228	2	6	9	N	216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	N	230
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	230
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2740	2	101	9	N	133
04	1800 N	1517	-0-	-283	-0-	1469	2	48	9	N	177

PERIDOT 101		WELL #: 2H		RRCID -> 206260		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 11236		PERF.12181 - 15213	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195

AMACKER-ALLEN 80		WELL #: 2H		RRCID -> 206421		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11746 - 15239	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAURA EAVES "87"		WELL #: 1H		RRCID -> 206440		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11606		PERF.11651 - 13569	
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1061	2	193	9	N	368
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1500	2	317	9	N	290
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1687	2	124	9	N	215
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1376	2	92	9	N	131
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1306	2	94	9	N	184
04	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	1224	2	61	9	N	239

COWDEN "20" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206523		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11580 - 15180	
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1247	2	187	9	N	148
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1014	2	98	9	N	237
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	861	2	160	9	N	156
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	726	2	91	9	N	87
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	805	2	111	9	N	173
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	765	2	92	9	N	257

BLUE TOPAZ 102		WELL #: 2H		RRCID -> 206556		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11283		PERF.11703 - 15009	
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3978	2	31	9	Y	140
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3754	2	271	9	Y	199
01	T. A.	3584	-0-	3584	-0-	3440	2	144	9	Y	118
02	T. A.	3482	-0-	3482	-0-	3470	2	12	9	Y	129
03	T. A.	2150	-0-	2150	-0-	9216	2	31	9	Y	157
*04	12066 X	2850	-0-	-9216	-0-	2727	2	123	9	Y	269

BARNETT "21"		WELL #: 2H		RRCID -> 206557		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11696 - 13859	
11	270 X	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	96
12	248 X	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	96
01	279 X	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	96
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	96
03	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	96
04	240 X	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	96

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 207159		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721		
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
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2	N	-0-		96
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2	N	-0-		96
01	589 N	463	-0-	-126	-0-	463 2	N	-0-		96
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2	N	-0-		96
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		96
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		96

AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451		
11	210 X	191	-0-	-19	-0-	183 2	8 9 Y	7	13 1	25
12	217 X	39	-0-	-178	-0-	38 2	1 9 Y	1	13 1	13
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		13
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	180 2	7 9 Y	6		19
03	186 X	134	-0-	-52	-0-	130 2	4 9 Y	4	10 1	13
04	180 X	47	-0-	-133	-0-	46 2	1 9 Y	1		14

R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610		
11	4260 X	4090	-0-	-170	-0-	4004 2	86 9 N	78	170 1	98
12	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	4021 2	92 9 N	84		182
01	4309 X	4168	-0-	-141	-0-	4023 2	145 9 N	132	182 1	95
02	3808 X	3588	-0-	-220	-0-	3505 2	83 9 N	75		170
03	4216 X	3940	-0-	-276	-0-	3856 2	84 9 N	76		246
04	4080 X	3833	-0-	-247	-0-	3754 2	79 9 N	72		318

AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003		
11	3000 N	5054	-0-	2054	2054	4781 2	273 9 N	248		308
12	3100 N	3378	-0-	278	2332	3046 2	332 9 N	302	380 1	230
01	3100 N	2679	-0-	-421	1911	2429 2	250 9 N	227	186 1	219
02	3986 X	2075	-0-	-1911	-0-	1836 2	239 9 N	217	181 1	255
03	2139 X	933	-0-	-1206	-0-	902 2	31 9 N	28	168 1	112
04	2070 X	44	-0-	-2026	-0-	44 2	N	-0-		112

JESSE FARRIS "91" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266		
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	723 2	43 9 N	39		176
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	635 2	32 9 N	29		205
01	899 N	749	-0-	-150	-0-	585 2	164 9 N	149	185 1	70
02	728 N	498	-0-	-230	-0-	442 2	56 9 N	51		121
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	607 2	79 9 N	72	2 8	191
04	720 N	591	-0-	-129	-0-	572 2	19 9 N	17		208

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178		
11	3570 X	123	-0-	-3447	-0-	120 2	3 9 Y	3	42 1	1
12	1767 X	35	-0-	-1732	-0-	34 2	1 9 Y	1		2
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-		Y	47	8 1	37
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-		Y	62	77 1	22
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		Y	65	24 1	62
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-		Y	38	78 1	22

WINDHAM-WILDHORSE 110		WELL #: 1H		RRCID -> 209118		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ZIRCON 100		WELL #: 2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289			
M	O	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		
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	939 2	N	-0-		103		
12	992 N	940	-0-	-52	-0-	940 2	N	-0-		103		
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2	N	-0-		103		
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	822 2	N	-0-		103		
03	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2	N	-0-		103		
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2	N	-0-		103		

LILLIE ORMAN "53"		WELL #: 1H		RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163			
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2253 2	209 9	N	190		228	
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	974 2	61 9	N	55	192 1	91	
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1189 2	140 9	N	127	43 8	175	
02	1036 N	978	-0-	-58	-0-	914 2	64 9	N	58		233	
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	899 2	52 9	N	47	187 1	91	2 8
04	1110 N	711	-0-	-399	-0-	686 2	25 9	N	23		114	

JADE 101		WELL #: 1H		RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482			
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1846 2	98 9	N	89		227	
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1568 2	66 9	N	60	160 1	127	
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1471 2	90 9	N	82	29 8	180	
02	1344 N	1340	-0-	-4	-0-	1288 2	52 9	N	47		227	
03	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1415 2	65 9	N	59	14 8	272	
04	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1319 2	40 9	N	36		308	

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002			
11	4110 X	3917	-0-	-193	-0-	3847 2	70 9	N	64		173	
12	4247 X	3856	-0-	-391	-0-	3782 2	74 9	N	67		240	
01	4247 X	3765	-0-	-482	-0-	3652 2	113 9	N	103	185 1	114	44 8
02	3724 X	3071	-0-	-653	-0-	3027 2	44 9	N	40		154	
03	4061 X	3437	-0-	-624	-0-	3397 2	40 9	N	36		190	
04	3930 X	3389	-0-	-541	-0-	3341 2	48 9	N	44		234	

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306			
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1940 2	230 9	N	209		416	
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2011 2	223 9	N	203	379 1	240	
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1851 2	117 9	N	106	51 8	295	
02	2016 N	1710	-0-	-306	-0-	1511 2	199 9	N	181		476	
03	2232 N	2059	-0-	-173	-0-	1899 2	160 9	N	145	180 1	441	
*04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1847 2	99 9	N	90	186 1	345	

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212682		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520			
11	3000 N	3250	-0-	250	250	2818 2	432 9	N	393	362 1	155	
12	2628 N	2378	-0-	-250	-0-	2147 2	231 9	N	210	171 1	194	
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1900 2	213 9	N	194	195 1	161	32 8
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1624 2	152 9	N	138	169 1	130	
03	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1747 2	149 9	N	135	4 8	261	
*04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1661 2	138 9	N	125	175 1	211	

JADE 101		WELL #: 2 H		RRCID -> 216761		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652			
11	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2383 2	397 9	N	361	182 1	254	
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1582 2	109 9	N	99	180 1	173	
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1494 2	108 9	N	98	179 1	89	3 8
02	1568 N	1266	-0-	-302	-0-	1177 2	89 9	N	81		170	
03	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1365 2	89 9	N	81		251	
04	1560 N	913	-0-	-647	-0-	843 2	70 9	N	64		315	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 4H		RRCID -> 219300		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 11246		PERF.11660		- 14800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	Y	3	3	1	6
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	3	1	3
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	Y	10			13
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	16	2	1	9	Y	1			14
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	7	1	8
04	240 N	19	-0-	-221	-0-	17	2	2	9	Y	2			10

HUNT OIL COMPANY		416330												
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 2		RRCID -> 018636		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH 12217		PERF.10941		- 11065		
11	4050 X	3887	-0-	-163	-0-	210	1	3635	3	Y	38			186
						42	9							
*12	4774 X	4131	-0-	-643	-0-	242	1	3865	3	Y	22			208
						24	9							
*01	4526 X	4125	-0-	-401	-0-	242	1	3873	3	Y	9	164	1	53
						10	9							
*02	4088 X	3294	-0-	-794	-0-	192	1	3101	3	Y	1			54
						1	9							
*03	4185 X	3978	-0-	-207	-0-	268	1	3710	3	Y	-0-			54
04	3930 X	3903	-0-	-27	-0-	266	1	3635	3	Y	2			56
						2	9							

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

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 4		RRCID -> 018639		COMPL. DATE 03/02/1957		TOTAL DEPTH 12254		PERF.10842		- 10970		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 5		RRCID -> 018640		COMPL. DATE 01/21/1957		TOTAL DEPTH 12220		PERF. N/A				
11	2340 X	1557	-0-	-783	-0-	1557	3			Y	-0-	13	1	11
*12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	3706	3	771	9	Y	701	105	1	563
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1030	3	163	9	Y	148	496	1	215
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	184	1	31
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	19	1	12
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	5	1	7

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 7		RRCID -> 018641		COMPL. DATE 03/01/1957		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11002		- 11094		
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1956	3	34	9	Y	31	12	1	39
*12	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8	40	1	7
01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2257	3	10	9	Y	9	6	1	10
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2514	3	40	9	Y	36	8	1	38
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2327	3	33	9	Y	30	24	1	44
*04	3000 N	3587	-0-	587	587	3544	3	43	9	Y	39	18	1	65

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 5		RRCID -> 018642		COMPL. DATE 12/30/1956			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 6		RRCID -> 018643		COMPL. DATE 02/13/1957			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016							
11	3000 X	837	-0-	-2163	-0-	823	3	14	9	Y	13	11	1			16
12	3100 X	1367	-0-	-1733	-0-	1339	3	28	9	Y	25	24	1			17
01	1550 X	1194	-0-	-356	-0-	1174	3	20	9	Y	18	23	1			12
02	1400 X	634	-0-	-766	-0-	627	3	7	9	Y	6	9	1			9
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1359	3	48	9	Y	44	5	1			48
*04	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1392	3	45	9	Y	41	41	1			48

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 6		RRCID -> 022994		COMPL. DATE 06/19/1963			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052							
11	3000 N	3506	-0-	506	506	3482	3	24	9	Y	22	9	1			29
12	3078 N	2572	-0-	-506	-0-	2560	3	12	9	Y	11	31	1			9
01	3100 N	3328	-0-	228	228	3317	3	11	9	Y	10	8	1			11
02	3452 X	3224	-0-	-228	-0-	3202	3	22	9	Y	20	9	1			22
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5172	3	43	9	Y	39	14	1			47
*04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4948	3	52	9	Y	47	20	1			74

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 4		RRCID -> 142905		COMPL. DATE 10/10/1992			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029							
11	3510 X	2967	-0-	-543	-0-	2963	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4821	3	7	9	Y	6	6	1			4
01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4792	3	9	9	Y	8	7	1			5
02	3808 X	208	-0-	-3600	-0-	193	3	15	9	Y	14	4	1			15
03	4836 X	1927	-0-	-2909	-0-	1871	3	56	9	Y	51	8	1			58
*04	4680 X	1509	-0-	-3171	-0-	1492	3	17	9	Y	15	49	1			24

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 1		RRCID -> 148522		COMPL. DATE 02/15/1994			TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948							
11	4950 X	528	-0-	-4422	-0-	517	3	11	9	Y	10	3	1			11
12	5115 X	207	-0-	-4908	-0-	207	3			Y	-0-	11	1			-0-
01	5115 X	23	-0-	-5092	-0-	21	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	4284 X	40	-0-	-4244	-0-	38	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	3286 X	229	-0-	-3057	-0-	229	3			Y	-0-	1	1			1
*04	540 X	305	-0-	-235	-0-	303	3	2	9	Y	2	1	1			2

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 9 U		RRCID -> 181821		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938							
11	4320 X	1298	-0-	-3022	-0-	1294	3	4	9	Y	4	1	1			4
12	4898 X	1243	-0-	-3655	-0-	1232	3	11	9	Y	10	7	1			7
01	3565 X	1128	-0-	-2437	-0-	1111	3	17	9	Y	15	12	1			10
02	3220 X	985	-0-	-2235	-0-	970	3	15	9	Y	14	8	1			16
03	3565 X	1945	-0-	-1620	-0-	1886	3	59	9	Y	54	9	1			61
*04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2082	3	55	9	Y	50	52	1			59

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 11		RRCID -> 183963		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109							
11	1500 N	1233	-0-	-267	-0-	1225	3	8	9	Y	7	6	1			8
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2022	3	14	9	Y	13	12	1			9
01	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2300	3	15	9	Y	14	13	1			10
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	Y	4	7	1			7
03	3100 N	3578	-0-	478	478	3571	3	7	9	Y	6	4	1			9
*04	3000 N	3661	-0-	661	1139	3628	3	33	9	Y	30	8	1			31

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 4 L		RRCID -> 188188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 6		RRCID -> 192398		COMPL. DATE 12/05/2002		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321								
11	3300 X	2305	-0-	-995	-0-	123	1	2132	3	Y	45					108
						50	9									
*12	3410 X	2072	-0-	-1338	-0-	120	1	1934	3	Y	16					124
						18	9									
*01	3534 X	2283	-0-	-1251	-0-	134	1	2129	3	Y	18	97	1			45
						20	9									
*02	3192 X	2196	-0-	-996	-0-	128	1	2047	3	Y	19					64
						21	9									
*03	3534 X	1348	-0-	-2186	-0-	90	1	1243	3	Y	14					78
						15	9									
04	2310 X	1230	-0-	-1080	-0-	84	1	1146	3	Y	-0-					78

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 10		RRCID -> 196950		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990								
11	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	236	1	14539	3	Y	29	33	1			56
						32	9									
12	14818 X	7411	-0-	-7407	-0-	92	1	7245	3	Y	67	66	1			57
						74	9									
01	14818 X	6635	-0-	-8183	-0-	98	1	6393	3	Y	131	50	1			138
						144	9									
02	13832 X	5303	-0-	-8529	-0-	132	1	5113	3	Y	53	118	1			73
						58	9									
03	15314 X	7837	-0-	-7477	-0-	124	1	7711	3	Y	2	45	1			30
						2	9									
04	14820 X	5317	-0-	-9503	-0-	52	1	5265	3	Y	-0-	13	1			17

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400								
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1509	3	175	9	Y	159	142	1			166
*12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1178	3	168	9	Y	153		1	8		318
01	775 N	514	-0-	-261	-0-	453	3	61	9	Y	55	245	1			128
02	1568 N	381	-0-	-1187	-0-	352	3	29	9	Y	26	71	1			83
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1221	3	142	9	Y	129	75	1			137
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1164	3	85	9	Y	77					214

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850								
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			Y	-0-	5	1			1
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2852 X	1325	-0-	-1527	-0-	1321	3	4	9	Y	4	1	1			3
02	2576 X	938	-0-	-1638	-0-	912	3	26	9	Y	24	2	1			25
03	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	1979	3	56	9	Y	51	14	1			62
*04	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1803	3	21	9	Y	19	53	1			28

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 11H		RRCID -> 208238		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110								
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	Y	5	28	1			6
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	Y	3					9
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			2
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558								
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150								
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5290	3	152	9	Y	138	214	1			148
*12	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5816	3	162	9	Y	147					295
01	8060 X	3239	-0-	-4821	-0-	3167	3	72	9	Y	65	228	1			132
02	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9153	3	375	9	Y	341	74	1			399
03	5983 X	4029	-0-	-1954	-0-	4025	3	4	9	Y	4	361	1			42
04	5790 X	2720	-0-	-3070	-0-	2716	3	4	9	Y	4					46

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425								
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	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870								
11	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	98	1	5962	3	Y	48	19	1			64
						53	9									
*12	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	70	1	5445	3	Y	12	65	1			11
						13	9									
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	74	1	4803	3	Y	8	10	1			9
						9	9									
02	5712 X	3890	-0-	-1822	-0-	96	1	3768	3	Y	24	8	1			25
						26	9									
03	6324 X	3217	-0-	-3107	-0-	50	1	3142	3	Y	23	16	1			32
						25	9									
04	6120 X	649	-0-	-5471	-0-	6	1	642	3	Y	1	14	1			19
						1	9									

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330											
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11228		PERF.12847 - 16020			
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	5790 X	5571	-0-	-219	-0-	5483	3	88	9	Y	80		257
12	5983 X	5657	-0-	-326	-0-	5526	3	131	9	Y	119		376
01	6820 X	5710	-0-	-1110	-0-	5657	3	53	9	Y	48		424
02	6160 X	5604	-0-	-556	-0-	5473	3	131	9	Y	119		543
03	6820 X	5961	-0-	-859	-0-	5870	3	91	9	Y	83		626
04	5580 X	2143	-0-	-3437	-0-	2100	3	43	9	Y	39		665

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11497 - 13600			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11380 - 11434			
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	172	3	9	9	N	8		61
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	150	3	33	9	N	30		91
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	149	3	55	9	N	50		141
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	152	3	33	9	N	30		171
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	154	3	42	9	N	38		209
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	154	3	36	9	N	33		242

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF.11946 - 15050			
11	3118 X	1701	-0-	-1417	-0-	26	1	1625	3	Y	45	25 1	65
*12	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	210	1	16559	3	Y	97	79 1	83
01	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	218	1	14410	3	Y	93	73 1	103
02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	214	1	8392	3	Y	45	89 1	59
03	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	236	1	14620	3	Y	76	36 1	99
*04	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	84	9	92	1	Y	34	41 1	92
						37	9						

V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11997 - 15500			
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3827	3	101	9	Y	92	126 1	95
*12	4216 X	4015	-0-	-201	-0-	3927	3	88	9	Y	80	2 8	175
01	5239 X	4464	-0-	-775	-0-	4300	3	164	9	Y	149	135 1	189
02	4732 X	3545	-0-	-1187	-0-	3462	3	83	9	Y	75	105 1	159
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3985	3	90	9	Y	82	144 1	97
04	4320 X	3976	-0-	-344	-0-	3903	3	73	9	Y	66		163

V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11652 - 14870			
11	17070 X	9766	-0-	-7304	-0-	9703	3	63	9	Y	57	43 1	66
*12	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	15779	3	218	9	Y	198	126 1	138
01	18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	17980	3	301	9	Y	274	224 1	188
02	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16003	3	177	9	Y	161	139 1	210
03	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	30440	3	98	9	Y	89	121 1	178
*04	28090 X	28090	-0-	-0-	-0-	28045	3	45	9	Y	41	153 1	66

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330												
AMACKER, V. T. 106		WELL #:		7	RRCID ->	232798	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	9510	- 11392			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-					15	1	4		
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					4	1	-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		

AMACKER, V. T. 79		WELL #:		12H	RRCID ->	238795	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	12255	- 16080			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							60		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							60		
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					15	1	45		
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							45		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							45		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							45		

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		13H	RRCID ->	239030	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	12005	- 15275			
11		8566 X	7365	-0-	-1201	-0-	-0-	118	1	7216	3	Y	28	16	1	40
								31	9							
12		17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	16892	3	Y	-0-	40	1	-0-
01		17360 X	12756	-0-	-4604	-0-	-0-	190	1	12564	3	Y	2			2
								2	9							
02		6888 X	1669	-0-	-5219	-0-	-0-	42	1	1615	3	Y	11	2	1	11
								12	9							
03		17112 X	13520	-0-	-3592	-0-	-0-	214	1	13273	3	Y	30	7	1	34
								33	9							
04		16560 X	7302	-0-	-9258	-0-	-0-	72	1	7230	3	Y	-0-	14	1	20

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		13H	RRCID ->	240752	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	11807	- 15000			
11		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3	1	9	Y	1	9	1	3
12		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	3	19	9	Y	17	8	1	12
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					Y	31	22	1	21
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-	-0-					Y	17	15	1	23
03		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					Y	15	13	1	25
*04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-					Y	11	21	1	15

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		14H	RRCID ->	242223	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	12106	- 15550			
11		12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	-0-	12245	3	129	9	Y	117	101	1	141
12		17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	-0-	17072	3	79	9	Y	72	163	1	50
01		20977 X	20977	-0-	-0-	-0-	-0-	20880	3	97	9	Y	88	78	1	60
02		17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	-0-	17760	3	117	9	Y	106	45	1	121
03		13950 X	3319	-0-	-10631	-0-	-0-	3298	3	21	9	Y	19	70	1	70
*04		13500 X	938	-0-	-12562	-0-	-0-	859	3	79	9	Y	72	60	1	82

AMACKER, V. T. 62		WELL #:		15H	RRCID ->	243821	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	11747	- 14800			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330													
AMACKER, V. T. 63		WELL #: 5H		RRCID -> 246388		COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	1514	-0-	-1486	-0-	46	1	1328	3	Y	127	227	1	5 8	93
						140	9								
*12	3100 X	980	-0-	-2120	-0-	42	1	868	3	Y	64	79	1	4 8	74
						70	9								
01	806 N	470	-0-	-336	-0-	6	1	366	3	Y	89	71	1		92
						98	9								
02	728 N	290	-0-	-438	-0-	8	1	157	3	Y	114	70	1		136
						125	9								
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	109	131	1		114
*04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1136	3	102	9	Y	93	99	1		108
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 14H		RRCID -> 247122		COMPL. DATE 06/24/2008				TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580					
11	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	136	1	8370	3	Y	47	30	1	1 8	70
						52	9								
*12	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	92	1	7202	3	Y	33	74	1	2 8	27
						36	9								
01	6944 X	6419	-0-	-525	-0-	96	1	6288	3	Y	32	24	1		35
						35	9								
02	7980 X	3538	-0-	-4442	-0-	86	1	3374	3	Y	71	30	1		76
						78	9								
03	8835 X	909	-0-	-7926	-0-	14	1	845	3	Y	45	47	1		74
						50	9								
04	8550 X	939	-0-	-7611	-0-	8	1	891	3	Y	36	31	1		79
						40	9								
AMACKER, V. T. 79		WELL #: 11H		RRCID -> 247563		COMPL. DATE 02/09/2009				TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				666
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				666
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	1		500
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				500
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				500
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				500
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850					
11	9720 X	5633	-0-	-4087	-0-	5473	3	160	9	Y	145	118	1		173
12	11067 X	8259	-0-	-2808	-0-	8003	3	256	9	Y	233	244	1		162
01	10323 X	2607	-0-	-7716	-0-	2476	3	131	9	Y	119	200	1		81
02	9324 X	1917	-0-	-7407	-0-	1847	3	70	9	Y	64	60	1		85
03	8246 X	7608	-0-	-638	-0-	7400	3	208	9	Y	189	49	1		225
*04	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8046	3	182	9	Y	165	193	1		197
AMACKER, V. T. 63		WELL #: 6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330									
AMACKER, V. T. 105		WELL #:		15H	RRCID ->	250475	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	12009 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-				Y	1	12 1	10
12		10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-				Y	-0-	10 1	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	103	-0-	103	103	1 1	85 3	Y	15			15
							17 9						

AMACKER, V.T. 61		WELL #:		6 L	RRCID ->	260207	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10776 - 10804	
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	39 1		2
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			2
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	2 1		-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	018648	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10903 - 11136	
BARNET-AMACKER				2									
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3		Y	-0-			-0-
12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	3306	-0-	3306	3306	3306 3		Y	-0-			-0-
02		6376 X	3070	-0-	-3306	-0-	3070 3		Y	-0-			-0-
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		Y	-0-			-0-
*04		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 3		Y	-0-			-0-

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	018649	COMPL. DATE	09/13/1986	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	10714 - 11032	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04		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	
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1012 3	8 9	N	7			187
12		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1026 3	25 9	N	23	159 1		51
01		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1019 3	18 9	N	16			67
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1034 3	24 9	N	22			89
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1132 3	63 9	N	57			146
04		990 N	898	-0-	-92	-0-	881 3	17 9	N	15			161

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	150764	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	12364	PERF.	10887 - 11223	
11		690 N	635	-0-	-55	-0-	622 3	13 9	N	12			81
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	642 3	8 9	N	7			88
*01		651 N	648	-0-	-3	-0-	642 3	6 9	N	5			93
*02		588 N	581	-0-	-7	-0-	581 3		N	-0-			93
*03		651 N	373	-0-	-278	-0-	373 3		N	-0-			93
04		630 N	425	-0-	-205	-0-	425 3		N	-0-			93

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	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		
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		91		
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		91		
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		91		
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743 3	N	-0-		91		
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 3	N	-0-		91		
04	810 N	744	-0-	-66	-0-	744 3	N	-0-		91		

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214			
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	N	-0-		67		
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	N	-0-		67		
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-		67		
02	1512 N	1301	-0-	-211	-0-	1301 3	N	-0-		67		
03	1643 N	1015	-0-	-628	-0-	1015 3	N	-0-		67		
04	1620 N	829	-0-	-791	-0-	829 3	N	-0-		67		

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500			
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	235 3	22 9	N	20	168		
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	206 3	18 9	N	16	184		
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	203 3	13 9	N	12	196		
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	160 3	9 9	N	8	204		
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	250 3	10 9	N	9	213		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199 3	11 9	N	10	223		

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611			
11	1560 N	475	-0-	-1085	-0-	447 3	28 9	N	25	171		
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1441 3	11 9	N	10	181		
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	805 3	40 9	N	36	217		
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1236 3	35 9	N	32	249		
03	1457 N	1196	-0-	-261	-0-	1118 3	78 9	N	71	134	186 1	
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	914 3	39 9	N	35	169		

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084			
11	1800 N	263	-0-	-1537	-0-	263 3		N	-0-	159		
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1947 3	87 9	N	79	238		
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1500 3	125 9	N	114	175	177 1	
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1454 3	54 9	N	49	224		
03	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	1905 3	110 9	N	100	324		
*04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1928 3	113 9	N	103	197	230 1	

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250			
11	2010 X	661	-0-	-1349	-0-	661 3		N	-0-	355		
12	1457 X	576	-0-	-881	-0-	576 3		N	-0-	355		
01	806 N	649	-0-	-157	-0-	649 3		N	-0-	355		
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	355		
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	355		
04	630 N	268	-0-	-362	-0-	268 3		N	-0-	355		

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600			
11	14B2 EXT	13	-0-	13	24	13 3		N	-0-	268		
12	14B2 EXT	9	-0-	9	33	9 3		N	-0-	268		
01	14B2 EXT	8	-0-	8	41	8 3		N	-0-	268		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-	268		
03	41 X	-0-	-0-	-41	-0-			N	-0-	268		
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	268		

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 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	
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3	N	-0-		233
12		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3	N	-0-		233
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		233
02		308 N	191	-0-	-117	-0-	191 3	N	-0-		233
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		233
04		330 N	274	-0-	-56	-0-	274 3	N	-0-		233

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221									
TOMADOR "99"		WELL #: 1H		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690		
11		4019 X	3246	-0-	-773	-0-	3149 3	97 9 N	88		286
12		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2803 3	78 9 N	71	189 1	168
01		2852 X	2089	-0-	-763	-0-	2065 3	24 9 N	22		190
02		2576 X	2361	-0-	-215	-0-	2289 3	72 9 N	65		255
03		2852 X	1284	-0-	-1568	-0-	1139 3	145 9 N	132	181 1	206
*04		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2695 3	131 9 N	119	186 1	139

MONIQUE		829221									
		WELL #: 1H		RRCID -> 207321		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673		
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3114 3	118 9 N	107		293
12		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3506 3	140 9 N	127		420
01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2976 3	138 9 N	125	378 1	167
02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2622 3	110 9 N	100		267
03		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3529 3	131 9 N	119		386
*04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2376 3	81 9 N	74	346 1	114

XTO ENERGY INC.		945936									
WINDHAM, R. S.		WELL #: 4H		RRCID -> 018647		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467		
11		10080 X	9518	-0-	-562	-0-	9456 3	62 9 Y	56		243
12		10292 X	9949	-0-	-343	-0-	9857 3	92 9 Y	84		327
01		10230 X	9724	-0-	-506	-0-	9633 3	91 9 Y	83		410
02		9128 X	6341	-0-	-2787	-0-	6289 3	52 9 Y	47		457
03		10075 X	8275	-0-	-1800	-0-	8242 3	33 9 Y	30	350 1	137
04		9630 X	9224	-0-	-406	-0-	9192 3	32 9 Y	29		166

WINDHAM, R. S.		829221									
		WELL #: 2		RRCID -> 174635		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN)		02207 456		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON		
HUNT OIL COMPANY		416330									
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 2		RRCID -> 210252		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 BARNETT, ROSA, H. -F- WELL #: 1 RRCID -> 286905 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8985 - 9905

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HUNT OIL COMPANY 416330
 AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

11	5032 R	5032	-0-	-0-	-0-	165	1	4743	3	Y	113	106	1			86
						124	9									
12	4743 #	3262	-0-	-1481	-0-	149	1	3069	3	Y	40	73	1			53
						44	9									
01	4743 #	4036	-0-	-707	-0-	61	1	3908	3	Y	61	51	1			63
						67	9									
02	4284 #	4119	-0-	-165	-0-	206	1	3839	3	Y	67	48	1			82
						74	9									
03	4743 #	3139	-0-	-1604	-0-	230	1	2821	3	Y	80	79	1			83
						88	9									
04	4590 #	3085	-0-	-1505	-0-	2967	3	118	9	Y	107	72	1			118

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 BARNETT-AMACKER WELL #: RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP)															
SUMMIT PETROLEUM LLC															
KATE B															
WELL #: 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON															
829221															
RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 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	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2015															

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.															
HANGAR															
WELL #: 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
251726															
RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	401	3	44	9	Y	40	63	1	45
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	547	3	48	9	Y	44	67	1	22
01	DLQ	G-10	513	-0-	513		513	3	44	9	Y	40			62
02	DLQ	G-10	495	-0-	495		1008	3	44	9	Y	40	58	1	39
03	DLQ	G-10	642	-0-	642		1650	3	42	9	Y	38	3	8	74
04	DLQ	G-10	834	-0-	834		2484	3	23	9	Y	21	63	1	32

HANGAR "A"															
WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542															
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
11	750	X	563	-0-	-187	-0-	524	3	39	9	Y	35	70	1	40
12	775	X	698	-0-	-77	-0-	644	3	54	9	Y	49	64	1	25
01	DLQ	G-10	607	-0-	607		607	3	54	9	Y	49			74
02	DLQ	G-10	565	-0-	565		1172	3	36	9	Y	33	69	1	38
03	DLQ	G-10	505	-0-	505		1677	3	32	9	Y	29			67
*04	2400	N	887	-0-	-1513		164	3	37	9	Y	34	57	1	44

CORDES															
WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212															
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALAMICEK															
WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155															
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
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	11	3	13	9	Y	12	10	1	13
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	3	13	9	Y	12	19	1	6
01	DLQ	G-10	31	-0-	31		31	3	21	9	Y	19			25
02	DLQ	G-10	28	-0-	28		59	3	14	9	Y	13	23	1	15
03	DLQ	G-10	26	-0-	26		85	3	10	9	Y	9			24
*04	121	N	36	-0-	-85	-0-	28	3	8	9	Y	7	20	1	11

HANGAR "B"															
WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902															
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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	3	20	9	Y	18	27	1	20
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	3	26	9	Y	24	32	1	12
01	DLQ	G-10	32	-0-	32		32	3	20	9	Y	18			30
02	DLQ	G-10	33	-0-	33		65	3	19	9	Y	17	28	1	19
03	DLQ	G-10	40	-0-	40		105	3	20	9	Y	18			37
*04	153	N	48	-0-	-105	-0-	35	3	13	9	Y	12	31	1	18

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 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
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 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
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	213	3	44	9	Y	40	19	1			36
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					36
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	269	3	134	9	Y	122	152	1			6
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	297	3	5	4	Y	96	57	1			45
						106	9									
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	314	3	63	9	Y	57	69	1			33
*04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	319	3	45	9	Y	41	25	1			49

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-

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

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// DE3 OPERATING LLC AURORA		02220 700 518310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON								
WELL #:		1		RRCID -> 210681		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 9150 - 9186								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5						174
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	516	3	194	9	N	176	193	1				157
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	464	3	52	9	N	47						204
02		560 N	419	-0-	-141	-0-	391	3	28	9	N	25						229
03		620 N	503	-0-	-117	-0-	460	3	43	9	N	39						268
04		510 N	325	-0-	-185	-0-	325	3			N	-0-	187	1				73

LAUREN		WELL #:		1		RRCID -> 225744		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9185 - 9234						
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1651	3	113	9	N	103						329
12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1257	3	112	9	N	102	182	1				249
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1752	3	61	9	N	55						304
02		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2392	3	28	9	N	25						329
03		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2758	3	31	9	N	28						357
*04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1535	3	34	9	N	31	184	1				204

OSBORN HEIRS COMPANY O'HARROW		WELL #:		4		RRCID -> 136282		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8979 - 9012						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						129

SUMMIT PETROLEUM LLC BARNETT "21"		WELL #:		4		RRCID -> 180407		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. N/A						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

KATE B		WELL #:		5		RRCID -> 185924		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8602 - 8894						
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						262
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						262
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						262
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						262
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						262
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						262
		PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020																

JANICE B		WELL #:		10		RRCID -> 200647		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9010		PERF. N/A						
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						300
		PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19																

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		//CONT.//		02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221							
KATHY		WELL #:		1W	RRCID ->	210680	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9302 - 9534
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAWN B		WELL #:		1	RRCID ->	227115	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9313 - 9321
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021											

BARNETT "21"		WELL #:		5	RRCID ->	250744	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9022 - 9627
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2019 - P/A 12/22/19											

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)				02220 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY				416330							
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225675	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8950 - 9127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262614	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8456 - 9228
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	265040	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 8971 - 9122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 HUNT OIL COMPANY 416330
 AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	160 3	N	-0-		-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	178 3	N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

11	510 N	121	-0-	-389	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	527 N	39	-0-	-488	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-0-

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	341 N	98	-0-	-243	-0-	98 3	N	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-		N	-0-		-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-

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

11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
HOOVER 11		WELL #: 1		RRCID -> 084480		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574		
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
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-

HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388		
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080		
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
12	651 N	160	-0-	-491	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
02	560 N	214	-0-	-346	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402		
11	450 N	274	-0-	-176	-0-	274 3	N	-0-		-0-
12	403 N	96	-0-	-307	-0-	96 3	N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-

DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792				
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772				
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
12	248 N	94	-0-	-154	-0-	94	3	N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322				
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443				
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300				
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
12	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-

HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309				
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-

HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309				
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
12	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	3		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	149	3		N	-0-		-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319				
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	281	3	1 9	N	1		77
12	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	3		N	-0-		77
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		77
02	252 N	29	-0-	-223	-0-	29	3		N	-0-		77
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2 9	N	2		79
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2 9	N	2		81

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446				
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-

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

HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392				
11	DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	2935	278	3	Y	-0-		12
12	DLQ G-10	80	-0-	80	-0-	3015	80	3	Y	-0-		12
01	2000 N	36	-0-	-1964	-0-	1051	36	3	Y	-0-		12
02	1156 N	105	-0-	-1051	-0-	105	3		Y	-0-		12
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-		12
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-		12

HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429				
11	DLQ G-10	272	-0-	272	-0-	4257	272	3	Y	-0-		12
12	DLQ G-10	276	-0-	276	-0-	4533	276	3	Y	-0-		12
01	2000 N	944	-0-	-1056	-0-	3477	944	3	Y	-0-		12
02	2800 N	268	-0-	-2532	-0-	945	268	3	Y	-0-		12
03	1311 N	366	-0-	-945	-0-	366	3		Y	-0-		12
*04	660 N	291	-0-	-369	-0-	291	3		Y	-0-		12

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414				
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
11	DLQ	G-10	272	-0-	272	3141	272 3	Y	-0-			12
12	DLQ	G-10	148	-0-	148	3289	148 3	Y	-0-			12
01		2000 N	506	-0-	-1494	1795	506 3	Y	-0-			12
02		2022 N	227	-0-	-1795	-0-	227 3	Y	-0-			12
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	Y	-0-			12
*04		480 N	346	-0-	-134	-0-	346 3	Y	-0-			12

HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310				
11	DLQ	G-10	282	-0-	282	2907	282 3	Y	-0-			11
12	DLQ	G-10	206	-0-	206	3113	206 3	Y	-0-			11
01		2000 N	705	-0-	-1295	1818	705 3	Y	-0-			11
02		2046 N	228	-0-	-1818	-0-	227 3	Y	1	9		12
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-			12
*04		450 N	319	-0-	-131	-0-	319 3	Y	-0-			12

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-			8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-			8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-			8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-			8
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	435		Y	-0-			8

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355				
11	DLQ	G-10	186	-0-	186	3686	185 3	Y	1	9		8
12	DLQ	G-10	189	-0-	189	3875	189 3	Y	-0-			8
01		2000 N	-0-	-0-	-2000	1875		Y	-0-			8
02		2230 N	355	-0-	-1875	-0-	355 3	Y	-0-			8
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	Y	-0-			8
*04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-			8

HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370				
11	DLQ	G-10	244	-0-	244	3188	243 3	Y	1	9		12
12	DLQ	G-10	248	-0-	248	3436	248 3	Y	-0-			12
01		2000 N	846	-0-	-1154	2282	846 3	Y	-0-			12
02		2618 N	336	-0-	-2282	-0-	336 3	Y	-0-			12
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	Y	-0-			12
*04		450 N	346	-0-	-104	-0-	346 3	Y	-0-			12

DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572				
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-			-0-
12		310 N	88	-0-	-222	-0-	88 3	N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
02		224 N	53	-0-	-171	-0-	53 3	N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			-0-
*04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-

HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395				
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140		
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
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-

HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310		
11	DLQ G-10	216	-0-	216	3889	216 3	Y	-0-		7
12	DLQ G-10	220	-0-	220	4109	220 3	Y	-0-		7
01	2000 N	-0-	-0-	-2000	2109		Y	-0-		7
02	2800 N	873	-0-	-1927	182	872 3	1 9 Y	1		8
03	789 N	607	-0-	-182	-0-	607 3	Y	-0-		8
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-		8

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970		
11	DLQ G-10	226	-0-	226	2768	226 3	Y	-0-		7
12	DLQ G-10	112	-0-	112	2880	112 3	Y	-0-		7
01	2000 N	-0-	-0-	-2000	880		Y	-0-		7
02	1241 N	361	-0-	-880	-0-	361 3	Y	-0-		7
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 3	1 9 Y	1		8
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	Y	-0-		8

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428		
11	DLQ G-10	304	-0-	304	4182	304 3	Y	-0-		11
12	DLQ G-10	243	-0-	243	4425	243 3	Y	-0-		11
01	2000 N	830	-0-	-1170	3255	830 3	Y	-0-		11
02	2800 N	545	-0-	-2255	1000	545 3	Y	-0-		11
03	1541 N	541	-0-	-1000	-0-	540 3	1 9 Y	1		12
*04	720 N	367	-0-	-353	-0-	367 3	Y	-0-		12

HOOVER 4		WELL #: 5		RRCID -> 199971		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390		
11	DLQ G-10	215	-0-	215	3253	215 3	Y	-0-		7
12	DLQ G-10	219	-0-	219	3472	219 3	Y	-0-		7
01	2000 N	-0-	-0-	-2000	1472		Y	-0-		7
02	1874 N	402	-0-	-1472	-0-	401 3	1 9 Y	1		8
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	Y	-0-		8
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-		8

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

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				
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
11	1110	N	342	-0-	-768	-0-	342 3	N	-0-			-0-
12	1054	N	126	-0-	-928	-0-	126 3	N	-0-			-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-			-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-			-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-			-0-

HOOVER 14A		02328 497		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
		253404										
HOOVER 14A		WELL #: 1		RRCID -> 131404		COMPL. DATE 07/11/1983		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652				
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-

HOOVER 14		02328 497		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
		253404										
HOOVER 14		WELL #: 1		RRCID -> 155616		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593				
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-			-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	31 3	N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B)		02328 497		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 4		RRCID -> 125850		COMPL. DATE 01/05/1989		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
HOOVER 13		WELL #: 1 L		RRCID -> 090657		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNLAP 91		02328 497		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
		677741										
DUNLAP 91		WELL #: 1		RRCID -> 135200		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112				
11	300	#	102	-0-	-198	-0-	102 3	N	-0-			-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
02	252	#	38	-0-	-214	-0-	38 3	N	-0-			-0-
03	279	#	196	-0-	-83	-0-	196 3	N	-0-			-0-
*04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.//		02328 497	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.//		677741										
DUNLAP 91		WELL #:		2	RRCID ->	135201	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3936 - 4136		
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
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	279 #	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

HOOVER 16		WELL #:		1	RRCID ->	154909	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3740 - 3750		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-

HOOVER 16		WELL #:		2	RRCID ->	154910	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3628 - 4219		
11	480 #	141	-0-	-339	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	496 #	52	-0-	-444	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-

HOOVER 13A		WELL #:		2	RRCID ->	271255	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3844 - 3881		
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-

ANDREW A. (CANYON)		02718 400		ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION							
APACHE CORPORATION		027200												
MISS ELA "K"		WELL #:		2	RRCID ->	075673	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7802 - 7843		
11	643 R	643	-0-	-0-	-0-	299	1	344	3	N	-0-			135
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	293	1	364	3	N	-0-			135
01	707 R	707	-0-	-0-	-0-	274	1	433	3	N	-0-			135
02	420 #	260	-0-	-160	-0-	108	1	152	3	N	-0-			135
*03	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			135
*04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			135

ARES ENERGY, LTD.		029655		ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION							
SUGG "4"		WELL #:		2	RRCID ->	124143	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6478 - 7221		
11	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	75	1	1135	2	Y	-0-			228
12	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	1150	2	Y	-0-			228
01	961 #	906	-0-	-55	-0-	75	1	831	2	Y	-0-			228
02	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	Y	-0-			228
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	75	1	101	2	Y	-0-			228
*04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-			228

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

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718	400	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION					
ARES ENERGY, LTD.		//CONT.//		029655											
SUGG 3063		WELL #:		1	RRCID ->	170136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7305	-	7353	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGG 3063		WELL #:		2	RRCID ->	265998	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6632	-	6855	
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	75	1	66	2	Y	-0-				54
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	75	1	63	2	Y	-0-				54
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	75	1	64	2	Y	-0-				54
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	75	1	48	2	Y	-0-				54
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	75	1	50	2	Y	-0-				54
*04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	75	1	49	2	Y	-0-				54

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751													
SUGG "19"		WELL #:		1	RRCID ->	208897	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7626	-	7651	
11	630 #	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-				70
12	620 #	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-				70
01	620 #	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-				70
02	532 #	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-				70
*03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				70
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				70

SUGG "69"		WELL #:		1	RRCID ->	232532	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7103	-	7125	
11	810 #	784	-0-	-26	-0-	781	2	3	9	Y	3				58
12	837 #	803	-0-	-34	-0-	800	2	3	9	Y	3				61
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4				65
02	728 #	721	-0-	-7	-0-	720	2	1	9	Y	1				66
*03	807 R	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2				68
04	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT				68

FOSSIL PETROLEUM LLC		278879													
SUGG, A. A. 13		WELL #:		1	RRCID ->	089062	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6555	-	7288	
11	900 #	837	-0-	-63	-0-	837	3			Y	-0-				-0-
12	930 #	863	-0-	-67	-0-	863	3			Y	-0-				-0-
01	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-				-0-
02	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-				-0-
03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-				-0-
04	810 #	240	-0-	-570	-0-	240	3			Y	-0-				-0-

SUGG, A. A. 20		WELL #:		1	RRCID ->	184495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6560	-	6799	
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				18
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				18
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				18
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-				18
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-				18
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-				18

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 FOSSIL PETROLEUM LLC //CONT.// 278879
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		23
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-		23
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		23
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		23
03	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-		23
*04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		23

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

11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
*04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-

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

11	270 #	214	-0-	-56	-0-	214	3	N	-0-		32
12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		32
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		32
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		32
03	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		32
04	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-		32

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

11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-

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

11	0 W	30	-0-	30	264	30	3	N	-0-		60
12	0 W	31	-0-	31	295	31	3	N	-0-		60
01	0 W	55	-0-	55	350	55	3	N	-0-		60
02	0 W	23	-0-	23	373	23	3	N	-0-		60
03	0 W	36	-0-	36	409	36	3	N	-0-		60
04	0 W	2307	-0-	2307	2716	2178	3	N	117	129 9	177

GANADOR OPERATING, LLC 293514
 SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

11	867 R	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815 3	Y	-0-	45
12	1085 #	872	-0-	-213	-0-	53	1	819 3	Y	-0-	45
01	980 R	980	-0-	-0-	-0-	50	1	839 3	Y	83	128
						91	9				
02	878 R	878	-0-	-0-	-0-	48	1	811 3	Y	17	145
						19	9				
03	899 #	893	-0-	-6	-0-	52	1	818 3	Y	21	166
						23	9				
04	900 #	566	-0-	-334	-0-	33	1	510 3	Y	21	187
						23	9				

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION				
GANADOR OPERATING, LLC		//CONT.//		293514									
SUGG 29 NE		WELL #:		5	RRCID ->	275399	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 -	6462
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG 26		WELL #:		3	RRCID ->	285167	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6865 -	6905
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591											
SUGG, A. A. 13		WELL #:		2	RRCID ->	192400	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6546 -	6607
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKER B		WELL #:		8701	RRCID ->	197986	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8055 -	8124
11	660 #	651	-0-	-9	-0-	651	2		N	-0-			141
12	682 #	677	-0-	-5	-0-	674	2	3 9	N	3			144
01	682 #	333	-0-	-349	-0-	326	2	7 9	N	6			150
02	616 #	282	-0-	-334	-0-	279	2	3 9	N	3			153
03	682 #	74	-0-	-608	-0-	73	2	1 9	N	1			154
04	660 #	572	-0-	-88	-0-	572	2		N	-0-			154

SUGG "41"		WELL #:		1	RRCID ->	209280	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 -	7051
11	0 W	248	-0-	248	5150	248	2		Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	5150				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	5150				Y	-0-			-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
ROCKER B 110		WELL #:		1	RRCID ->	073717	COMPL. DATE	04/14/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	M		
11		T. A.	260	-0-	260	2931	260	3		Y	-0-	14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2931				Y	-0-	14
01		5248 R	2317	-0-	-2931	-0-	2317	3		Y	-0-	14
02		1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		Y	-0-	14
03		1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		Y	-0-	14
*04		1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		Y	-0-	14

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028												
11		T. A.	388	-0-	388	1048	388	3		Y	-0-	13
12		T. A.	286	-0-	286	1334	286	3		Y	-0-	13
01		1635 R	301	-0-	-1334	-0-	301	3		Y	-0-	13
02		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-	13
03		403 #	390	-0-	-13	-0-	390	3		Y	-0-	13
04		390 #	300	-0-	-90	-0-	300	3		Y	-0-	13

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002												
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	22
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

UPP OPERATING, LLC 875310												
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374												
11		608 R	608	-0-	-0-	-0-	75	1	452	3	N	333
							81	9				
12		543 R	543	-0-	-0-	-0-	72	1	384	3	N	239
							87	9				
01		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	239
02		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	239
03		465 #	213	-0-	-252	-0-	108	3	105	9	N	171
04		450 #	16	-0-	-434	-0-	1	3	15	9	N	185

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A												
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	Y	-0-

ANGUS (CANYON)		//CONT.// 02901 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 202		RRCID -> 112216		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	94 1	1481 2	Y	2	3 1	-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	58 1	1096 2	Y	6	4 1	2
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20 1	414 2	Y	2	2 1	2
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	58 1	1191 2	Y	2	3 1	1
*03	248 N	230	-0-	-18	-0-	10 1	216 2	Y	4	2 1	3
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	235 2	Y	1	3 1	1

HENDERSON 4		WELL #: 1		RRCID -> 139334		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921		
11	420 N	172	-0-	-248	-0-	10 1	160 2	Y	2	3 1	-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	12 1	219 2	Y	6	4 1	2
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	202 2	Y	2	2 1	2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	309 2	Y	1	3 1	-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	Y	4	1 1	3
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31 1	364 2	Y	1	3 1	1

ZARVONA ENERGY LLC CHANDLER		WELL #: 2501		RRCID -> 217418		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867		
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153 3	2 9	N	2		67
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		67
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		67
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		67
03	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 3		N	-0-		67
04	300 N	94	-0-	-206	-0-	94 3		N	-0-		67

ANGUS (STRAWN)		02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 102		RRCID -> 074966		COMPL. DATE 07/29/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	100 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	Y	-0-		-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	324 2	Y	-0-		-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22 1	253 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 202		RRCID -> 112218		COMPL. DATE 07/17/1984			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
*03	248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	216	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	15	1	179	2	Y	1	3 1	1
						1	9						

 HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-		-0-

 H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	489	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	21	1	419	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	476 N	398	-0-	-78	-0-	18	1	378	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	527 N	484	-0-	-43	-0-	22	1	458	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	32	1	367	2	Y	1	3 1	1
						1	9						

 WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1175	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	496 N	455	-0-	-41	-0-	20	1	431	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	32	1	377	2	Y	2	3 1	1
						2	9						

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #:	10	RRCID ->	165721	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7718 - 8832
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42 1	661 2	Y	3	4 1	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	3 9	750 2	Y	6	4 1	2
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40 1	740 2	Y	2	2 1	2
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	7 9	675 2	Y	2	3 1	1
*03	465 N	455	-0-	-10	-0-	36 1	431 2	Y	4	2 1	3
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	2 9	886 2	Y	1	3 1	1
						32 1					
						2 9					
						20 1					
						4 9					
						76 1					
						1 9					

JONES RANCH "B"		WELL #:	8	RRCID ->	169087	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7732 - 8610
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	5 1	123 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	6 1	135 2	Y	-0-		-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	47 1	547 2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:	6039	RRCID ->	169088	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7661 - 8724
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	7 1	110 2	Y	2	3 1	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	2 9	100 2	Y	6	4 1	2
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	5 1	171 2	Y	2	2 1	2
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	7 9	99 2	Y	2	3 1	1
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	8 1	485 2	Y	4	2 1	3
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	2 9	379 2	Y	1	3 1	1
						4 1					
						23 1					
						4 9					
						33 1					
						1 9					

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:	17	RRCID ->	169328	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8796 - 8704
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	21 1	338 2	Y	2	3 1	-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	2 9	353 2	Y	6	4 1	2
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19 1	405 2	Y	2	2 1	2
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	7 9	305 2	Y	2	3 1	1
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 1	404 2	Y	4	2 1	3
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	2 9	387 2	Y	1	3 1	1
						15 1					
						2 9					
						19 1					
						4 9					
						33 1					
						1 9					

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. WEST, HELEN HENDERSON "A"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
WELL #: 4010		RRCID -> 169675		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 7730 - 8940			
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
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51 1	798 2	Y	2	2	3 1		-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32 1	602 2	Y	6	6	4 1		2
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29 1	588 2	Y	2	2	2 1		2
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	42 1	886 2	Y	2	2	3 1		1
*03	403 N	371	-0-	-32	-0-	17 1	350 2	Y	4	4	2 1		3
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	27 1	309 2	Y	1	1	3 1		1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169820		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 8996			PERF. 7764 - 8916	
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43 1	674 2	Y	2	2	3 1		-0-
12	713 N	548	-0-	-165	-0-	27 1	514 2	Y	6	6	4 1		2
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	34 1	691 2	Y	2	2	2 1		2
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	28 1	582 2	Y	2	2	3 1		1
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	601 2	Y	4	4	2 1		3
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	66 1	763 2	Y	1	1	3 1		1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 9039		RRCID -> 178473		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 9018			PERF. 8759 - 8836	
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49 1	764 2	N	2	2	3 1		-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	47 1	876 2	N	6	6	4 1		2
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37 1	759 2	N	2	2	2 1		2
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27 1	578 2	N	2	2	3 1		1
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25 1	539 2	N	4	4	2 1		3
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	38 1	443 2	N	1	1	3 1		1

JONES RANCH "B"		WELL #: 1238		RRCID -> 179112		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 8808			PERF. 8616 - 8636	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8039		RRCID -> 181259		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8791 - 8851	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34			N	NO RPT				-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "B"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 173206 WELL #: 9038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
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

RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592																
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	47	1	739	2	N	2	3	1			-0-
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	45	1	852	2	N	6	4	1			2
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	41	1	842	2	N	2	2	1			2
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	N	2	3	1			1
*03	899 N	540	-0-	-359	-0-	24	1	512	2	N	4	2	1			3
*04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	990	2	N	1	3	1			1

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774																
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	N	2	3	1			-0-
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	22	1	405	2	N	6	4	1			2
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	22	1	451	2	N	2	2	1			2
02	448 N	302	-0-	-146	-0-	14	1	286	2	N	2	3	1			1
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	4	2	1			3
*04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	705	2	N	1	3	1			1

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605																
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	N	-0-					-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-					-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-					-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	N	-0-					-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-					-0-
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	693	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855																
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	N	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 1138		RRCID -> 195796	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8592	-		8645					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	990 N	732	-0-	-258	-0-	44 2	1 9	686	2	N	2	3	1		-0-
12	899 N	442	-0-	-457	-0-	22 7	1 9	413	2	N	6	4	1		2
01	930 N	688	-0-	-242	-0-	32 2	1 9	654	2	N	2	2	1		2
02	672 N	361	-0-	-311	-0-	16 2	1 9	343	2	N	2	3	1		1
*03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	1105	2	N	4	2	1		3
04	660 N	499	-0-	-161	-0-	39 1	1 9	459	2	N	1	3	1		1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8651	-		8852					
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	594	2	N	2	3	1		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	597	2	N	6	4	1		2
01	651 N	533	-0-	-118	-0-	25 2	1 9	506	2	N	2	2	1		2
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	578	2	N	2	3	1		1
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	889	2	N	4	2	1		3
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	711	2	N	1	3	1		1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204735	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 7658	-		8931					
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	1241	2	N	2	3	1		-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	99 7	1 9	1862	2	N	6	4	1		2
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	2200	2	N	2	2	1		2
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1114	2	N	2	3	1		1
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	1266	2	N	4	2	1		3
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	996	2	N	1	3	1		1

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 8787	PERF. 8539	-		8590					
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	942	2	N	2	3	1		-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	807	2	N	6	4	1		2
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	38 2	1 9	779	2	N	2	2	1		2
02	756 N	550	-0-	-206	-0-	25 2	1 9	523	2	N	2	3	1		1
*03	837 N	597	-0-	-240	-0-	27 4	1 9	566	2	N	4	2	1		3
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	58 1	1 9	671	2	N	1	3	1		1

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 173206 WELL #: 740		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689														
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	2	3	1	-0-
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	23	1	430	2	N	6	4	1	2
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	25	1	499	2	N	2	2	1	2
02	588 N	265	-0-	-323	-0-	12	1	251	2	N	2	3	1	1
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	2	N	4	2	1	3
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	79	1	926	2	N	1	3	1	1

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624														
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	60	1	939	2	N	3	4	1	-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	67	1	1249	2	N	6	4	1	2
01	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	48	1	975	2	N	2	2	1	2
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	N	2	3	1	1
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	2	N	4	2	1	3
*04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	106	1	1235	2	N	1	3	1	1

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888														
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	N	2	3	1	-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	N	6	4	1	2
01	868 N	745	-0-	-123	-0-	35	1	708	2	N	2	2	1	2
02	952 N	896	-0-	-56	-0-	40	1	854	2	N	2	3	1	1
*03	992 N	258	-0-	-734	-0-	11	1	243	2	N	4	2	1	3
04	720 N	243	-0-	-477	-0-	19	1	223	2	N	1	3	1	1

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902														
11	450 N	333	-0-	-117	-0-	20	1	311	2	N	2	3	1	-0-
12	558 N	454	-0-	-104	-0-	23	1	424	2	N	6	4	1	2
01	558 N	219	-0-	-339	-0-	10	1	207	2	N	2	2	1	2
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	14	1	281	2	N	2	3	1	1
*03	465 N	371	-0-	-94	-0-	17	1	350	2	N	4	2	1	3
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	N	1	3	1	1

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #:	8040	RRCID ->	207125	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8544 - 8666	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	380	-0-	-130	-0-	23 1	355 2	N	2	3 1		-0-
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	20 1	384 2	N	6	4 1		2
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	18 1	374 2	N	2	2 1		2
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19 1	393 2	N	2	3 1		1
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29 1	620 2	N	4	2 1		3
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	43 1	499 2	N	1	3 1		1

H & H DRILLING CO.		WELL #:	1339	RRCID ->	207148	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8690 - 8894	
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	11 1	175 2	N	2	3 1		-0-
12	930 N	330	-0-	-600	-0-	16 1	307 2	N	6	4 1		2
01	651 N	537	-0-	-114	-0-	25 1	510 2	N	2	2 1		2
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24 1	496 2	N	2	3 1		1
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38 1	809 2	N	4	2 1		3
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	56 1	647 2	N	1	3 1		1

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #:	504	RRCID ->	208094	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7649 - 8794	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	205 2	N	2	3 1		-0-
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	9 1	177 2	N	6	4 1		2
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	7 1	158 2	N	2	2 1		2
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	195 2	N	2	3 1		1
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32 1	673 2	N	4	2 1		3
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	45 1	527 2	N	1	3 1		1

JONES RANCH "B"		WELL #:	1338	RRCID ->	208362	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8669 - 8774	
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	58 1	915 2	N	2	3 1		-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	49 1	919 2	N	6	4 1		2
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	55 1	1107 2	N	2	2 1		2
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	79 1	1666 2	N	2	3 1		1
*03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	74 1	1565 2	N	4	2 1		3
*04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	106 1	1231 2	N	1	3 1		1

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	41	1	652	2	N	-0-			-0-
12	744 N	651	-0-	-93	-0-	33	1	618	2	N	-0-			-0-
01	837 N	676	-0-	-161	-0-	32	1	644	2	N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	N	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	N	-0-			-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	2	3	1	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	6	4	1	2
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	7	1	153	2	N	2	2	1	2
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	8	1	153	2	N	2	3	1	1
*03	186 N	117	-0-	-69	-0-	5	1	108	2	N	4	2	1	3
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	4	1	89	2	N	1	3	1	1

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1	1
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	4	2	1	3
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	1	3	1	1

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

11	840 N	637	-0-	-203	-0-	38	1	597	2	N	2	2	1	-0-
12	837 N	568	-0-	-269	-0-	29	1	536	2	N	3	2	1	1
01	775 N	572	-0-	-203	-0-	27	1	544	2	N	1	1	1	1
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	N	1	2	1	-0-
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	N	4	1	1	3
*04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	N	1	3	1	1

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

11	240 N	212	-0-	-28	-0-	13	1	197	2	N	2	3	1	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	6	4	1	2
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	10	1	208	2	N	2	2	1	2
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	1	3	1	-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	4	1	1	3
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	1	3	1	1

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206										
HENNDERSON, J. L., JR. B		WELL #:		904	RRCID ->	215572	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	8548 -	8871	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	2	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
*03	186 N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
04	210 N	99	-0-	-111	-0-	8	1	91	2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		1040	RRCID ->	227626	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	8680 -	8772
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	47	1	742	2	N	2	3 1	-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	N	6	4 1	2
01	1054 N	882	-0-	-172	-0-	41	1	839	2	N	2	2 1	2
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	982	2	N	2	3 1	1
*03	1054 N	427	-0-	-627	-0-	19	1	404	2	N	4	2 1	3
04	840 N	388	-0-	-452	-0-	31	1	356	2	N	1	3 1	1

H&H DRILLING COMPANY		WELL #:		5040	RRCID ->	228025	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8602 -	8698
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	9	1	145	2	N	2	3 1	-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	9	1	162	2	N	6	4 1	2
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	187	2	N	2	2 1	2
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	2	3 1	1
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	4	2 1	3
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	1	3 1	1

H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		4040	RRCID ->	228940	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	8556 -	8568
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3 1	1
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2 1	3
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	N	1	3 1	1

HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		7020	RRCID ->	232203	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9050 -	9072
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	2	3 1	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	6	4 1	2
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	N	2	2 1	2
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	2	3 1	1
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2 1	3
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	33	1	383	2	N	1	3 1	1

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1315	-0-	-425	-0-	78	1	1235	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
12	1674 N	1217	-0-	-457	-0-	61	1	1149	2	N	6	4 1	2
						7	9						
01	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	72	1	1466	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	N	1	3 1	-0-
						1	9						
*03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	N	-0-		-0-
*04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	144	1	1680	2	N	2	1 1	1
						2	9						

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

11	450 N	435	-0-	-15	-0-	26	1	407	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
12	589 N	385	-0-	-204	-0-	19	1	359	2	N	6	4 1	2
						7	9						
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	22	1	446	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	420 N	177	-0-	-243	-0-	8	1	167	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	N	4	2 1	3
						4	9						
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	1	3 1	1
						1	9						

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	70	1	1101	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
12	1457 N	1015	-0-	-442	-0-	51	1	957	2	N	6	4 1	2
						7	9						
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	2	N	4	2 1	3
						4	9						
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	99	1	1150	2	N	1	3 1	1
						1	9						

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

11	3060 X	2078	-0-	-982	-0-	124	1	1952	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
12	3162 X	1996	-0-	-1166	-0-	101	1	1888	2	N	6	4 1	2
						7	9						
01	3162 X	2035	-0-	-1127	-0-	95	1	1938	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	2380 X	2279	-0-	-101	-0-	104	1	2173	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	159	1	3368	2	N	4	2 1	3
						4	9						
*04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	231	1	2697	2	N	1	3 1	1
						1	9						

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

11	270 N	231	-0-	-39	-0-	14	1	215	2	N	2	3	1			-0-
						2	9									
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	10	1	183	2	N	6	4	1			2
						7	9									
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	217	2	N	2	2	1			2
						2	9									
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	10	1	207	2	N	1	3	1			-0-
						1	9									
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	4	1	1			3
						4	9									
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	1	3	1			1
						1	9									

DJH OIL & GAS LLC 221734
 HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					21
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					21
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					21
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					21
*03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	N	1					22
*04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1					23

HENRY PETROLEUM LLC 378641
 GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC				875310							
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #:		3	RRCID -> 202814	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7704 - 8877	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	7 1	141 2	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	6 1	145 2	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-		-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	2 1	117 2	N	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 208279	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7621 - 8564
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		WELL #:		1H	RRCID -> 166623	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	10229	PERF. 9115 - 10130
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

CONNER		WELL #:		1	RRCID -> 166803	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7660 - 8612
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		2H	RRCID -> 167578	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 10810 - 11055
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		//CONT.//		885106											
JONES RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	239155	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8510	-	9600	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEMPHILL		WELL #:		111	RRCID ->	241033	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	7623	-	8650	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36

JONES		WELL #:		111	RRCID ->	241036	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7572	-	8690	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARDEN, S. (CANYON SD.)		03492 333		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: IRION						
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812													
OSTRANDER		WELL #:		30	RRCID ->	285852	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6311	-	6388	
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	2				N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			-0-

ARDEN, 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	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2		N	-0-			128
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	3	1	302	2		N	-0-			128
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	335	2		N	-0-			128
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	4	1	406	2		N	-0-			128
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2		N	-0-			128
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	2		N	-0-			128

ARLEDGE (PENN SAND)		03602 550		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COKE						
KATSCO ENERGY, INC.		451645													
GUEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	197886	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	5053	-	5177	
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3				N	-0-			195
12	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3				N	-0-			195
01	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3				N	-0-			195
02	1232 N	999	-0-	-233	-0-	999	3				N	-0-			195
03	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3				N	-0-			195
04	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3				N	-0-			195

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					
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ATRICE (STRAWN LIME)		04310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN							
LAVANCO ENERGY, LTD.		489783													
SUPER CHICKEN		WELL #: 1		RRCID -> 275499		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5254 - 5258					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122				182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	176	1	13	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63				115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	37	8		151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	182	1	13	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				97

BAGGETT (CANYON)		04971 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620													
SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 1 C		RRCID -> 033438		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH 9188		PERF. N/A					
11	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-				-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-				-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 1 U		RRCID -> 104022		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 7922 - 8412					
11	780 N	207	-0-	-573	-0-	207	2			N	-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-				-0-
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 159997		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8415 - 8430					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIGGS "20"		WELL #: 4		RRCID -> 209598		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8024 - 8122					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-

BAGGETT (CANYON) //CONT.// 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7050 X	6641	-0-	-409	-0-	6641 2	N	-0-			-0-
12		7285 X	7061	-0-	-224	-0-	7061 2	N	-0-			-0-
01		7285 X	6502	-0-	-783	-0-	6502 2	N	-0-			-0-
02		6272 X	5188	-0-	-1084	-0-	5188 2	N	-0-			-0-
03		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830 2	N	-0-			-0-
*04		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273 2	N	-0-			-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

11	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

11	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 2		Y	-0-		134
12	310 N	248	-0-	-62	B	-0-	244 2		Y	4		138
01	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	309 2	66	9	Y	60	8
02	280 N	162	-0-	-118	B	-0-	159 2	3	9	Y	3	11
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			Y	1		12
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			Y	-0-		12

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

11	600 N	519	-0-	-81	B	-0-	517 2	2	9	Y	2	32
12	527 N	436	-0-	-91	B	-0-	432 2	4	9	Y	4	36
01	527 N	248	-0-	-279	B	-0-	241 2	7	9	Y	6	42
02	476 N	162	-0-	-314	B	-0-	161 2	1	9	Y	1	43
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	432 2	4	9	Y	4	47
*04	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	704 2	8	9	Y	7	54

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 036618		WELL #: 1		RRCID -> 068763	COMPL. DATE 10/30/1976	TOTAL DEPTH 7186	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	510 2	28 9	Y	25			147
12	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	500 2	24 9	Y	22			169
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	526 2	90 9	Y	82	181 1		70
02	504 N	472	-0-	-32 B	-0-	455 2	17 9	Y	15			85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	525 2	19 9	Y	17			102
04	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	520 2	17 9	Y	15			117

BAKER "8"				WELL #: 1	RRCID -> 076406	COMPL. DATE 05/04/1978	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
11	720 N	661	-0-	-59 B	-0-	650 2	11 9	Y	10			172
12	744 N	624	-0-	-120 B	-0-	603 2	21 9	Y	19	149 1		42
01	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	598 2	12 9	Y	11			53
02	616 N	497	-0-	-119 B	-0-	493 2	4 9	Y	4			57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	595 2	18 9	Y	16			73
04	600 N	573	-0-	-27 B	-0-	560 2	13 9	Y	12			85

TANKERSLEY, MYRA 18				WELL #: 1	RRCID -> 079909	COMPL. DATE 11/24/1978	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6704 - 6855				
11	240 N	2	-0-	-238 B	-0-	2 2		N	-0-			192
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			192
01	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-			192
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	120 1		72
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72

PHILLIPS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 084721	COMPL. DATE 10/25/1979	TOTAL DEPTH 7087	PERF. 6757 - 6882				
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			28
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			28

CRAWFORD				WELL #: 2	RRCID -> 092046	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6790 - 6862				
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			27
12	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2		N	-0-			27
01	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23 2		N	-0-			27
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			27
*04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			27

BAKER				WELL #: 3	RRCID -> 094063	COMPL. DATE 06/30/1981	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6948 - 6974				
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		Y	-0-			35
12	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	81 2	1 9	Y	1			36
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	103 2	11 9	Y	10	30 1		16
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53 2		Y	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			16
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			16

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION				
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618									
BAKER "1233"		WELL #:		2	RRCID ->	146127	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	6927 - 7038	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	33	2	1	9	Y	42	1	-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	28	2	1	9	Y			1
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	15	2	2	9	Y			3
02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-	10	2	1	9	Y			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	28	2	1	9	Y			5
*04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	45	2	3	9	Y			8

MURPHEY 1219		WELL #:		1	RRCID ->	163610	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	6992 - 7276	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		42

BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	141975	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	7023 - 7070	
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-		-0-
12	217 N	138	-0-	-79 B	-0-	138	2			N	-0-		-0-
01	186 N	36	-0-	-150 B	-0-	36	2			N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "9A"		WELL #:		5	RRCID ->	256855	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7060 - 7104	
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-		23
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-		23
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-		23
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-		23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	323	2	1	9	N		1	24
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT		24

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	127901	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	6858 - 6880	
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	7	1	108	3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	5	1	70	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2021													

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		//CONT.//		130432									
UNIVERSITY "23"				WELL #:	2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7051 - 7106	
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
11		240 N	55	-0-	-185 B	-0-	3 1	50 3	N	2	2 8		119
							2 9						
12		186 N	46	-0-	-140 B	-0-	3 1	41 3	N	2	2 8		119
							2 9						
01		186 N	115	-0-	-71 B	-0-	7 1	106 3	N	2	2 8		119
							2 9						
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	13 1	193 3	N	2	2 8		119
							2 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	8 1	127 3	N	2	2 8		119
							2 9						
*04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	11 1	168 3	N	2	2 8		119
							2 9						
UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326													
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			190
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			190
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2 1	29 3	N	-0-			190
02		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	16 1	244 3	N	-0-	169 1		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	16 1	253 3	N	-0-			21
*04		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	16 1	243 3	N	-0-			21
UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968													
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865													
STATE "UO" (CITIES SERVICE)				WELL #:	1	RRCID ->	133682	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7039 - 7094	
11		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		Y	-0-			5
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		Y	-0-			5
01		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3		Y	-0-			5
02		364 N	251	-0-	-113 B	-0-	251 3		Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3		Y	-0-			5
*04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		Y	-0-			5
STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129													
11		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		Y	-0-			5
12		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		Y	-0-			5
01		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3		Y	-0-			5
02		280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-			Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-			5
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			Y	-0-			5

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865								
STATE "TB"		WELL #: 1		RRCID -> 135202		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098		
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
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		Y	-0-	5
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		Y	-0-	5
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3		Y	-0-	5
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		Y	-0-	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		Y	-0-	5
*04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		Y	-0-	5

STATE "TB"		WELL #: 3		RRCID -> 140317		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280		
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		Y	-0-	31
12	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		Y	-0-	31
01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		Y	-0-	31
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		Y	-0-	31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3		Y	-0-	31
04	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701 3		Y	-0-	31

STATE "TB"		WELL #: 2		RRCID -> 140652		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107		
11	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384 3		Y	-0-	7
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3		Y	-0-	7
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		Y	-0-	7
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		Y	-0-	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		Y	-0-	7
*04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		Y	-0-	7

STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #: A 1		RRCID -> 141325		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314		
11	870 N	697	-0-	-173 B	-0-	697 3		N	-0-	-0-
12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-	-0-
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3		N	-0-	-0-
*04	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3		N	-0-	-0-

FORTUNE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 143708		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370		
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-	-0-
12	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3		N	-0-	-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-	-0-
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	626 3	13 9	N	12	12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	689 3	12 9	N	11	23
*04	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	642 3	4 9	N	4	27

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 089417		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988		
CRAWFORD 1230		WELL #: 2								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	87
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	87

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: IRION	
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.//		278757									
CRAWFORD "1230"		WELL #:		1		RRCID -> 089658			COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919	
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

11		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	967 2	23 9	N	21			192
12		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1324 2	32 9	N	29			221
01		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1221 2	29 9	N	26			247
02		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1081 2	33 9	N	30	185 1		92
*03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1202 2	28 9	N	25			117
		*04 1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1180 2	33 9	N	30			147

J & J WELL SERVICE, INC.				427433									
SPRING CREEK		WELL #:		427433		RRCID -> 207585			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
*03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
		03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
		04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
		PLUGGED AND ABANDONED		03/01/2013									

SPRING CREEK		WELL #:		207586		RRCID -> 207586			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
*03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
		03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
		04 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 #:		630591		RRCID -> 184514			COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314	
11		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
12		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
01		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02		420 N	319	-0-	-101 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
*03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
		03 518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
		*04 451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "23"		WELL #:		187673		RRCID -> 187673			COMPL. DATE 01/28/2002			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107	
11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
12		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
01		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
*03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
		03 518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
		*04 527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-

BAKER -1148-		WELL #:		282904		RRCID -> 282904			COMPL. DATE 12/16/1985			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880	
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			27
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
*03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
		03 249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			27
		*04 36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			27

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965												
UNIVERSITY "D"				WELL #: 1		RRCID -> 129474		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "39"				WELL #: 1		RRCID -> 135104		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312						
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 53-17				WELL #: 1		RRCID -> 141153		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080						
11	450 N	244	-0-	-206 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 14				WELL #: 2		RRCID -> 141689		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131						
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					35
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					35
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					35
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	3			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					35
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					35

UNIVERSITY 17				WELL #: 2		RRCID -> 142178		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059						
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	164	3	2	9	N	2					87
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	127	3	3	9	N	3					90
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	165	3	2	9	N	2					92
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	51	3	1	9	N	1					93
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	169	3	15	9	N	14	80	1			27
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					27

UNIVERSITY "17"				WELL #: 3		RRCID -> 150253		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078						
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					99
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					99
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	142	3	3	9	N	3					102
02	84 N	81	-0-	-3 B	-0-	81	3			N	-0-					102
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-	62	1			40
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					40

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: IRION				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965											
UNIVERSITY "D"		WELL #:		4	RRCID ->		214903	COMPL. DATE		11/16/2005	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6878 -	6926
11	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	145	3	1	9	N	1			68
12	155 N	93	-0-	-62	B	-0-	90	3	3	9	N	3			71
01	155 N	20	-0-	-135	B	-0-	20	3			N	-0-			71
02	140 N	84	-0-	-56	B	-0-	83	3	1	9	N	1			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	174	3	3	9	N	3			75
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT			75

UNIVERSITY 53-17		WELL #:		2	RRCID ->		225743	COMPL. DATE		10/25/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7034 -	7072
11	420 N	388	-0-	-32	B	-0-	388	3			N	-0-			93
12	434 N	395	-0-	-39	B	-0-	395	3			N	-0-			93
01	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-			93
02	364 N	279	-0-	-85	B	-0-	279	3			N	-0-			93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	521	3	7	9	N	6			99
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-					N	NO RPT			99

UNIVERSITY "17"		WELL #:		4	RRCID ->		233308	COMPL. DATE		11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7031 -	7070
11	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	241	3	2	9	N	2			89
12	248 N	209	-0-	-39	B	-0-	209	3			N	-0-			89
01	186 N	169	-0-	-17	B	-0-	168	3	1	9	N	1			90
02	224 N	153	-0-	-71	B	-0-	151	3	2	9	N	2			92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	199	3	3	9	N	3			95
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT			95

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215													
ECKERT 444		WELL #:		1	RRCID ->		173855	COMPL. DATE		09/03/1984	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1			49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			50

BALLINGER, SE. (FRY)		05316 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUNNELS					
LANDMASTER PARTNERS, INC.		484659													
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->		256164	COMPL. DATE		12/06/2009	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3098 -	3104
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			196

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

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
11	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	Y	-0-			-0-
12	1054 #	1001	-0-	-53	-0-	1001	3	Y	-0-			-0-
01	1054 #	1027	-0-	-27	-0-	1027	3	Y	-0-			-0-
02	952 #	907	-0-	-45	-0-	907	3	Y	-0-			-0-
03	1054 #	1030	-0-	-24	-0-	1030	3	Y	-0-			-0-
04	990 #	982	-0-	-8	-0-	982	3	Y	-0-			-0-

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

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

BEDDO 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

11	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		43
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		43

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1590	3	31	9	Y	28	85
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	856	3	14	9	Y	13	26
01	DLQ G-10	772	-0-	772	772	741	3	31	9	Y	28	54
02	DLQ G-10	472	-0-	472	1244	465	3	7	9	Y	6	60
03	DLQ G-10	530	-0-	530	1774	518	3	12	9	Y	11	71
*04	2242 N	468	-0-	-1774	-0-	465	3	3	9	Y	3	74

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
 UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON				
HENRY RESOURCES LLC				378535									
WOOLEY "7"				WELL #:	2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11144 - 11374	
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	
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	8	1	916	3	Y	62	101 1	24
						68	9						
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	7	1	889	3	Y	75	56 1	43
						83	9						
01	1116 N	858	-0-	-258	-0-	7	1	787	3	Y	58	65 1	36
						64	9						
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	10	1	1065	3	Y	74	42 1	68
						81	9						
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	3	Y	99	108 1	59
						109	9						
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1110	3	Y	169	120 1	108
						186	9						

WOOLEY "7"				WELL #:	1	RRCID ->	153654	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11184 - 11396	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006		RRCID ->	174730	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10752 - 10816	
ARCO-UNIVERSITY B				WELL #:	1								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ARCO UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	190536	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10690 - 10904	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	

UNIVERSITY 8				WELL #:	1	RRCID ->	191049	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11339 - 14699	
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	271	3	8	9	N	7	125	
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	N	4	129	
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	984	3	14	9	N	13	142	
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1446	3	22	9	N	20	162	
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1267	3	36	9	N	33	195	
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	334	3	19	9	N	17	212	

UNIVERSITY 5				WELL #:	1H	RRCID ->	191744	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11636 - 16005	
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1090	3	19	9	Y	17	124	
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	Y	12	136	
01	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	1163	3	14	9	Y	13	149	
02	1800 N	1058	-0-	-742	435	1052	3	6	9	Y	5	154	
03	1725 N	1290	-0-	-435	-0-	1265	3	25	9	Y	23	177	
04	1140 N	985	-0-	-155	-0-	965	3	20	9	Y	18	195	

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.// 07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006										
UNIVERSITY 7		WELL #: 1		RRCID -> 192720		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11600 - 15920		
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
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4238	3	81	9	N	74	261
12	4092 X	2499	-0-	-1593	-0-	2481	3	18	9	N	16	276
01	4092 X	3730	-0-	-362	-0-	3649	3	81	9	N	74	157
02	3696 X	509	-0-	-3187	-0-	503	3	6	9	N	5	162
03	4092 X	3068	-0-	-1024	-0-	3013	3	55	9	N	50	212
*04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4539	3	173	9	N	157	182

UNIVERSITY 8		WELL #: 2		RRCID -> 195338		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH		11377 PERF.11626 - 15064		
11	840 N	694	-0-	-146	-0-	666	3	28	9	N	25	121
12	837 N	179	-0-	-658	-0-	155	3	24	9	N	22	143
01	744 N	383	-0-	-361	-0-	362	3	21	9	N	19	162
02	644 N	414	-0-	-230	-0-	406	3	8	9	N	7	169
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	705	3	37	9	N	34	202
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	678	3	63	9	N	57	69

UNIVERSITY "3-4A"		WELL #: 1		RRCID -> 196609		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH		11509 PERF.10875 - 11312		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 196801		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11628 - 13533		
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-	166
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	249	3	15	9	N	14	180
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	361	3	3	9	N	3	183
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	3	8	9	N	7	190
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	225	3	8	9	N	7	197
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	366	3	42	9	N	38	235

UNIVERSITY "21"		WELL #: 1		RRCID -> 196868		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11900 - 14658		
11	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-	-0-
12	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "12W"		WELL #: 2		RRCID -> 197310		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11588 - 15634		
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1625	3	34	9	N	31	160
12	1488 N	996	-0-	-492	-0-	979	3	17	9	N	15	175
01	1581 N	524	-0-	-1057	-0-	522	3	2	9	N	2	177
02	1540 N	424	-0-	-1116	-0-	424	3			N	-0-	177
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1084	3	12	9	N	11	188
*04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1752	3	68	9	N	62	250

UNIVERSITY "7W"		WELL #: 2		RRCID -> 205127		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH		15374 PERF.11594 - 15300		
11	2250 N	1838	-0-	-412	-0-	1790	3	48	9	N	44	129
12	1860 N	1085	-0-	-775	-0-	1053	3	32	9	N	29	158
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	3	26	9	N	24	182
02	1708 N	1442	-0-	-266	-0-	1367	3	75	9	N	68	59
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	3	33	9	N	30	89
*04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1700	3	51	9	N	46	135

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON		
DE3 OPERATING LLC				518310							
JMC "12"				WELL #: 1	RRCID -> 200046	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 11160	PERF.11398	- 12635		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	80
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	80
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	80
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	80
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	80
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-	80

NEAL ESTATE "36-A"				WELL #: 1	RRCID -> 200440	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 11157	PERF.11144	- 15470		
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1106 3	15 9	N	14	164
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1095 3	20 9	N	18	182
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1042 3	18 9	N	16	198
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1005 3	13 9	N	12	210
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1147 3	30 9	N	27	237
*04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1091 3	19 9	N	17	176 1 78

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370							
NEAL "4"				WELL #: C 1	RRCID -> 198533	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11882	- 15743		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENEDUM (FUSSELMAN)				07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION				027200							
ELLIOTT "A"				WELL #: 3	RRCID -> 285497	COMPL. DATE 09/04/2001	TOTAL DEPTH 10814	PERF.10854	- 14251		
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 2	2 9	Y	2	120
12		403 N	85	-0-	-318	-0-	84 2	1 9	Y	1	105 1 16
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	146 2	3 9	Y	3	19
02		364 N	173	-0-	-191	-0-	151 2	22 9	Y	20	39
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	343 2	15 9	Y	14	53
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	53

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
HUDGENS, DON				WELL #: 6	RRCID -> 205206	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11188	- 11238		
11		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7154 3	31 9	Y	28	85
12		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3852 3	14 9	Y	13	72 1 26
01		DLQ G-10	3364	-0-	3364	-0-	3333 3	31 9	Y	28	54
02		DLQ G-10	2101	-0-	2101	-0-	5465 2094 3	7 9	Y	6	60
03		DLQ G-10	2344	-0-	2344	-0-	7809 2332 3	12 9	Y	11	71
*04		9902 X	2093	-0-	-7809	-0-	2090 3	3 9	Y	3	74

HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006							
ARCO-UNIVERSITY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 174729	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 11415	PERF.10752	- 11364		
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	669 3	89 9	N	81	206
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 3	3 9	N	3	209
01		403 N	185	-0-	-218	-0-	178 3	7 9	N	6	215
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	523 3	26 9	N	24	239
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	486 3	14 9	N	13	252
*04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	339 3	11 9	N	10	262

BENEDUM (FUSSELMAN) DE3 OPERATING LLC ELLIOTT, J. S. -48-		//CONT.//	07109 500 518310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON			
		WELL #:	1 C	RRCID -> 018668	COMPL. DATE 12/28/1949	TOTAL DEPTH 11399	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

TURNER-BARNET		WELL #:	1	RRCID -> 105744	COMPL. DATE 05/25/1983	TOTAL DEPTH 11390	PERF.11254 - 11306		
11	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1322 3	14 9 N	13	117
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1372 3	20 9 N	18	135
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1362 3	19 9 N	17	152
02	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1212 3	29 9 N	26	178
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1417 3	22 9 N	20	22
*04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1338 3	15 9 N	14	36

TENNECO-UNIVERSITY		WELL #:	1	RRCID -> 131037	COMPL. DATE 01/18/1985	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11380 - 11400		
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	2 1	172 3 N	-0-	43
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	2 1	192 3 N	-0-	43
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	4 1	213 3 N	-0-	43
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4 1	192 3 N	-0-	43
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2 1	224 3 N	-0-	43
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3	N	-0-	43

WYATT		WELL #:	1	RRCID -> 138387	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11256 - 11328		
11	930 N	790	-0-	-140	-0-	790 3	N	-0-	35
12	899 N	829	-0-	-70	-0-	829 3	N	-0-	35
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-	35
02	2800 N	3849	-0-	1049	1049	3849 3	N	-0-	35
03	1932 N	883	-0-	-1049	-0-	883 3	N	-0-	35
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	35

NEAL "38"		WELL #:	1	RRCID -> 140489	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11163 - 11230		
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 3	N	-0-	152
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3	N	-0-	152
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	459 3	N	-0-	152
02	504 N	276	-0-	-228	-0-	276 3	N	-0-	152
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 3	N	-0-	152
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	407 3	N	-0-	152

AMERADA-NEAL 'D'		WELL #:	1	RRCID -> 288394	COMPL. DATE 05/21/1983	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11336 - 11392		
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-	64
12	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1425 3	10 9 N	9	73
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1263 3	18 9 N	16	89
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1331 3	15 9 N	14	103
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1552 3	24 9 N	22	125
*04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1464 3	23 9 N	21	146

AMERADA-NEAL C		WELL #:	1	RRCID -> 288611	COMPL. DATE 05/21/1983	TOTAL DEPTH 11560	PERF.11390 - 11450		
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0	N	NO RPT	-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-

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

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
RP OPERATING, L.L.C.				732229									
NEAL "D"				WELL #: 2	RRCID -> 134357	COMPL. DATE 04/14/1983	TOTAL DEPTH 11547	PERF. 11452 - 11497					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	175 1		24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			47

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: UPTON					
PARROTT, J. M., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 018663	COMPL. DATE 03/17/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 11410 - 11479					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENEDUM (PENNSYLVANIAN)				07109 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON					
HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006									
ELLIOTT, ARLESS -46-				WELL #: 1	RRCID -> 018724	COMPL. DATE 01/27/1949	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 10584 - 10616					
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 3			N	-0-			2
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-			2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			2
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

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

BENEDUM, NE. (BEND LIME)				07114 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REAGAN					
ESPINOZA SERVICES, INC.				254325									
NOELKE, HELEN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 061018	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 5720 - 5935					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006				CNTY: UPTON					
BRANCH				WELL #: 1	RRCID -> 099610	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 10432 - 11554					
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3			N	-0-			153
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3			N	-0-			153
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3			N	-0-			153
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3			N	-0-			153
03	1798 N	1550	-0-	-248	-0-	1550 3			N	-0-			153
04	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1525 3			N	-0-			153

BENEDUM, NE. (BEND LIME)		//CONT.//		07114 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REAGAN		
THOMPSON, J. CLEO				855610							
UNIVERSITY BENEDUM 13		WELL #:		RRCID ->	286373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9122 - 9220
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	
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1)				07176 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS						
WINDOW OPERATING CO., THE				931621											
WRIGHT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	272518	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4178	PERF. 3608 - 3618				
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	163	2	32	9	Y	29	55	1	26
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	147	2	33	9	Y	30			56
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	32	75	1	13
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	61	2	21	9	Y	19			32
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	84	2	32	9	Y	29			61
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	117	2	25	9	Y	23	51	1	33

BERNARD (FRY, LO.)				07300 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUNNELS						
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323											
BREVARD-HALE		WELL #:		1	RRCID ->	098291	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3570 - 3582				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

BIG LAKE (STRAWN)				07919 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION				027200											
UNIVERSITY		WELL #:		12	RRCID ->	018732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8350 - 8480				
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			Y	-0-			-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-			-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -BL-		WELL #:		3	RRCID ->	018734	COMPL. DATE	11/15/1955	TOTAL DEPTH	8746	PERF. 8214 - 8441				
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-			-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-			-0-
01	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
02	1680	N	1205	-0-	-475	-0-	1205	2			Y	-0-			-0-
03	1767	N	1361	-0-	-406	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	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				
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	N	3			182
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	3	6	9	N	5			187
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	666	3	4	9	N	4			191
02	224	N	51	-0-	-173	-0-	47	3	4	9	N	4			195
03	1767	N	87	-0-	-1680	-0-	6	3	81	9	N	74			269
*04	3000	N	4889	-0-	1889	1889	4735	3	154	9	N	140	164	1	245

BLOCK 4 (DEVONIAN)
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.
UNIVERSITY 4 "15" H

09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
126758
WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

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
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-				201
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				201
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-				201
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				201
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				201
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				201

UNIVERSITY 4 "9" H

WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	174	1		104
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				104
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				104
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-				104
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				104
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	483	3	76	9	N	69				173

BLOCK 38 (CANYON SD.)
OSBORN HEIRS COMPANY
UNIVERSITY C

09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
627140
WELL #: 1 RRCID -> 289747 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551

11	854	279	-0-	-575	-0-	37	1	180	3	N	-0-				-0-
12	230	230	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-				-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	N	-0-				-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	N	-0-				-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	N	-0-				-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-				-0-
						52	1	385	3	N	-0-				-0-
						23	1	166	3	N	-0-				-0-

BLOCK 39-B (ELLEN)
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC
UNIVERSITY "12-39"

09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
078032
WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

11	360 N	225	-0-	-135	-0-	197	4	28	9	Y	25				61
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	167	4	24	9	Y	22				83
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	262	4	37	9	Y	34				117
02	224 N	14	-0-	-210	-0-	14	4			Y	-0-				117
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	254	4	13	9	Y	12	112	1		17
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				17

RED STAG OPERATING, LLC
UNIVERSITY 19

697118
WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RRP OPERATING LLC
UNIVERSITY STONEGATE

732180
WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

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

BLOCK 42 (PENN)													
FIREBIRD ENERGY LLC													
MCELROY RANCH CO. "F"													
09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON													
268933													
WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688													
M	O	ALLOW CODE	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
11		4445 R	4445	-0-	-0-	-0-	4026 3	419 9	Y	381	317 1		162
12		4411 R	4411	-0-	-0-	-0-	3921 3	490 9	Y	445	395 1		212
01		4278 #	3969	-0-	-309	-0-	3648 3	321 9	Y	292	359 1		145
02		3864 #	2934	-0-	-930	-0-	2542 3	187 4	Y	186	94 1		237
							205 9						
03		4278 #	4255	-0-	-23	-0-	3835 3	420 9	Y	382	472 1		147
04		4140 #	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			147
MCELROY RANCH CO. "F"													
WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649													
11		1547 R	1547	-0-	-0-	-0-	1477 3	70 9	Y	64	95 1		18
12		1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	1869 3	63 9	Y	57	48 1		27
01		1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1669 3	65 9	Y	59	52 1		34
02		1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1189 3	77 4	Y	46	22 1		58
							51 9						
03		1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1807 3	88 9	Y	80	112 1		26
04		1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			26
BLOCK 51 (STRAWN)													
OZARK EXPLORATION, INC.													
UNIVERSITY 8													
09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
630611													
WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681													
11		960 N	698	-0-	-262	-0-	698 3		N	-0-			101
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		N	-0-			101
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			101
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			101
03		1178 N	966	-0-	-212	-0-	966 3		N	-0-			101
04		1140 N	759	-0-	-381	-0-	759 3		N	-0-			101
UNIVERSITY "11"													
WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661													
11		540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3		N	-0-			81
12		558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3		N	-0-			81
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			81
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			81
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			81
04		540 N	496	-0-	-44	-0-	496 3		N	-0-			81
UNIVERSITY 12 "E"													
WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725													
11		390 N	308	-0-	-82	-0-	308 3		N	-0-			89
12		465 N	164	-0-	-301	-0-	164 3		N	-0-			89
01		372 N	193	-0-	-179	-0-	193 3		N	-0-			89
02		280 N	236	-0-	-44	-0-	236 3		N	-0-			89
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			89
04		180 N	90	-0-	-90	-0-	90 3		N	-0-			89
BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)													
BUSTAMANTE OIL COMPANY													
TURNER PROPERTIES JAMESON													
09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE													
112685													
WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779													
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)		//CONT.//		09629 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COKE			
ENRICH OIL CORPORATION				253100									
JACOBS, O. B. "313"				WELL #: 1313	RRCID -> 098714	COMPL. DATE	11/21/1978	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5624 - 5643		
M	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
11		870 N	686	-0-	-184	-0-	686 2		N	-0-			165
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			165
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			165
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			165
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			165
*04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			165
BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)				09630 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NOLAN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685									
DURHAM				WELL #: 2	RRCID -> 210281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5657 - 5671		
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1			41
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	N	2			43
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 2	6 9	N	5			48
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	73 2	3 9	N	3			51
*03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	41 2	2 9	N	2			53
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
J V A OPERATING COMPANY, INC.				427911									
BLOODWORTH NE CANYON UNIT				WELL #: 307X	RRCID -> 147386	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5650 - 5674		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	691			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	43	-0-	43	734	43 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	78	-0-	78	812	78 3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	812			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	812			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	812			Y	NO RPT			-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
HANKS, BILLIE				WELL #: 1	RRCID -> 121339	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5678 - 5690		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
BLOXOM (DEVONIAN)				09717 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
OWENS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 018740	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10420 - 10480		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006									
BLOXOM				WELL #: 1	RRCID -> 180530	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	11091	PERF.	14292 - 11017		
11		5340 X	5299	-0-	-41	-0-	5138 3	161 9	Y	146	171 1	5 8	116
12		5518 X	3733	-0-	-1785	-0-	3653 3	80 9	Y	73	88 1	5 8	96
01		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5254 3	156 9	Y	142	89 1		149
02		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4388 3	155 9	Y	141	90 1		200
03		5890 X	5159	-0-	-731	-0-	4930 3	229 9	Y	208	196 1		212
*04		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5266 3	163 9	Y	148	176 1		184

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006										
COLTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480				
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
11	2340 N	2121	-0-	-219	-0-	2086 3	35 9	Y	32			95
12	2294 N	1938	-0-	-356	-0-	1838 3	100 9	Y	91			186
01	800 N	2355	-0-	1555	1555	2309 3	46 9	Y	42			228
02	2800 N	2274	-0-	-526	1029	2102 3	172 9	Y	156	190 1		194
03	3100 N	2506	-0-	-594	435	2343 3	163 9	Y	148	189 1		153
*04	2614 N	2179	-0-	-435	-0-	2082 3	97 9	Y	88	186 1		55

COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10895 - 13347		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10764 - 14825		
11	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6825 3	175 9	Y	159	193 1		131
12	7099 X	4756	-0-	-2343	-0-	4672 3	84 9	Y	76	99 1		108
01	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7070 3	176 9	Y	160	101 1		167
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5487 3	168 9	Y	153	99 1		221
03	7471 X	6568	-0-	-903	-0-	6400 3	168 9	Y	153	180 1		194
*04	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	6931 3	232 9	Y	211	198 1		207

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10593 - 14684		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10552 - 12633		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10684 - 13950		
11	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2283 3	77 9	Y	70	1 8		217
12	2728 X	723	-0-	-2005	-0-	699 3	24 9	Y	22	192 1		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576		PERF.10312 - 10332		
11	1050 N	363	-0-	-687	-0-	363 3		Y	-0-			55
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			55
01	800 N	1572	-0-	772	772	1572 3		Y	-0-			55
02	1550 N	778	-0-	-772	-0-	778 3		Y	-0-			55
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		Y	-0-			55
04	1380 N	6	-0-	-1374	-0-	6 3		Y	-0-			55

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006												
UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10632 - 13668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							1

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10935 - 14715		
11	4440 X	4316	-0-	-124	-0-	4154	3	162	9	Y	147	130	1	131
12	4495 X	2113	-0-	-2382	-0-	2087	3	26	9	Y	24	92	1	53
01	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-			53
02	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1553	3	86	9	Y	78	84	1	46
03	4278 X	2839	-0-	-1439	-0-	2753	3	86	9	Y	78	79	1	45
04	4140 X	3	-0-	-4137	-0-	3	3			Y	-0-			45

UNIVERSITY 26		WELL #: 1		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10175 - 10450		
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	598	3	33	9	N	30			112
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	616	3	29	9	N	26			138
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	613	3	22	9	N	20	123	1	35
02	588 N	350	-0-	-238	-0-	349	3	1	9	N	1			36
03	651 N	422	-0-	-229	-0-	407	3	15	9	N	14			50
04	600 N	447	-0-	-153	-0-	428	3	19	9	N	17			67

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10364 - 13782		
11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5394	3	10	9	N	9			96
12	4898 X	3682	-0-	-1216	-0-	3662	3	20	9	N	18			114
01	5766 X	5728	-0-	-38	-0-	5702	3	26	9	N	24			138
02	5208 X	3223	-0-	-1985	-0-	3213	3	10	9	N	9			147
03	5766 X	4873	-0-	-893	-0-	4850	3	23	9	N	21			168
04	5550 X	4599	-0-	-951	-0-	4579	3	20	9	N	18			186

COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12804 - 14948		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10991 - 13894		
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	973	3	80	9	Y	73	55	1	56
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	910	3	99	9	Y	90	92	1	54
01	800 N	1573	-0-	773	-0-	1512	3	61	9	Y	55			109
02	2149 N	1376	-0-	-773	-0-	1323	3	53	9	Y	48	101	1	56
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1717	3	134	9	Y	122	112	1	66
04	1530 N	892	-0-	-638	-0-	866	3	26	9	Y	24			90

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		11000		PERF.10162 - 10500		
11	1980 N	1932	-0-	-48	-0-	1877	3	55	9	N	50	188	1	63
12	1953 N	1412	-0-	-541	-0-	1384	3	28	9	N	25			88
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2000	3	37	9	N	34			122
02	1792 N	1727	-0-	-65	-0-	1696	3	31	9	N	28			150
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1957	3	61	9	N	55			205
04	1980 N	1926	-0-	-54	-0-	1842	3	84	9	N	76	189	1	92

BLOXOM (DEVONIAN)
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COX "27" //CONT.// 384006
WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1388	3	80	9	N	73	4	8			176
12	1364 N	980	-0-	-384	-0-	967	3	13	9	N	12					188
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1451	3	54	9	N	49					237
02	1372 N	600	-0-	-772	-0-	582	3	18	9	N	16					253
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1480	3	44	9	N	40					293
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1466	3	18	9	N	16					309

BLUE DANUBE (DEVONIAN)
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
NEAL 384006
WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	588 N	427	-0-	-161	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	620 N	276	-0-	-344	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

SPENCER "29"
WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

BLUE DANUBE (STRAWN)
CHEVRON U. S. A. INC. 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ELEANOR 2A 148113
WELL #: 6 RRCID -> 287551 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.10808 - 11069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
ROBBINS 1 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3390	3519	-0-	129	129	3511	3	8	9	Y	7					9
12	3503	3973	-0-	470	599	3966	3	7	9	Y	6	8	1			7
01	4255 R	3656	-0-	-599	-0-	3648	3	8	9	Y	7	9	1			5
02	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	2034	3	4	9	Y	4					9
03	3627 #	3390	-0-	-237	-0-	3381	3	9	9	Y	8	9	1			8
04	3840 #	3248	-0-	-592	-0-	3242	3	6	9	Y	5	9	1			4

BOWIE CREEK (CROSSCUT)			10897 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH			
ASA OIL & GAS, INC.			033845									
3-S CATTLE CO			WELL #:	1	RRCID ->	156860	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	996 - 1000
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3-S CATTLE CO.			WELL #:	3	RRCID ->	158327	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	1403	PERF.	990 - 994
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3 S CATTLE CO.			WELL #:	5	RRCID ->	172761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1271	PERF.	820 - 830
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)			11364 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765									
STITES, A. MRS.			WELL #:	1 U	RRCID ->	049199	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MESQUITE			WELL #:	1	RRCID ->	095638	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4006 - 4018
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDERMOTT			WELL #:	1	RRCID ->	135164	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964 - 3974
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765													
MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942													
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

11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-		7 2			N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-		-0-
*03		21 N	21	-0-	-0-		21 2			N	-0-		-0-
*04		2 N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-		-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON													
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765													
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A													

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750													

11		60 N	38	-0-	-22		38 2			N	-0-		-0-
12		186 N	42	-0-	-144		42 2			N	-0-		-0-
01		22 N	22	-0-	-0-		22 2			N	-0-		-0-
02		153 N	153	-0-	-0-		153 2			N	-0-		-0-
*03		326 N	326	-0-	-0-		326 2			N	-0-		-0-
*04		323 N	323	-0-	-0-		323 2			N	-0-		-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													

11		450 N	427	-0-	-23		427 2			N	-0-		55
12		349 N	349	-0-	-0-		349 2			N	-0-		55
01		387 N	387	-0-	-0-		387 2			N	-0-		55
02		392 N	262	-0-	-130		262 2			N	-0-		55
*03		127 N	127	-0-	-0-		127 2			N	-0-		55
*04		104 N	104	-0-	-0-		104 2			N	-0-		55

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020													

11		941 N	941	-0-	-0-		941 2			N	-0-		-0-
12		1333 N	943	-0-	-390		943 2			N	-0-		-0-
01		941 N	941	-0-	-0-		941 2			N	-0-		-0-
02		1185 N	1185	-0-	-0-		1185 2			N	-0-		-0-
*03		748 N	748	-0-	-0-		748 2			N	-0-		-0-
*04		893 N	893	-0-	-0-		893 2			N	-0-		-0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990													

11		23 X	23	-0-	-0-		23 2			N	-0-		21
12		186 N	-0-	-0-	-186					N	-0-		21
01		50 N	50	-0-	-0-		50 2			N	-0-		21
02		50 N	50	-0-	-0-		50 2			N	-0-		21
*03		45 N	45	-0-	-0-		45 2			N	-0-		21
*04		41 N	41	-0-	-0-		41 2			N	-0-		21

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//		11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765								
MCDERMOTT		WELL #:		2-L	RRCID ->	170139	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	6212	PERF. 5856 - 5998	
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
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDERMOTT		WELL #:		5	RRCID ->	171181	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6154	PERF. 5792 - 5901	
11		2190 N	1561	-0-	-629	-0-	1561	2	N	-0-		-0-
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-		-0-
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-		-0-
02		1456 N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2	N	-0-		-0-
*03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		-0-
*04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		-0-

MCDERMOTT		WELL #:		6	RRCID ->	179113	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5794 - 5946	
11		600 N	335	-0-	-265	-0-	335	2	N	-0-		-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
*03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
*04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-

MCDERMOTT		WELL #:		7	RRCID ->	208967	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 5804 - 6005	
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		-0-
12		465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2	N	-0-		-0-
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		-0-
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
*03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		-0-
*04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-

RLO PARTNERSHIP		714282										
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1D	RRCID ->	065872	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 3500 - 6040	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		10
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		10

BRANCH, NORTH (STRAWN)			//CONT.//	11364 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			//CONT.//	319765								
STITES, A. MRS.			WELL #:	3	RRCID -> 066922	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 5082	- 5164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

WHITEHEAD, G.			WELL #:	7	RRCID -> 157421	COMPL. DATE 02/22/1996	TOTAL DEPTH 3896	PERF. 2292	- 2306			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD			WELL #:	26	RRCID -> 164330	COMPL. DATE 03/17/1997	TOTAL DEPTH 2670	PERF. 2338	- 2354			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRANCH, S. (HOME CREEK A)		WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		WHITEHEAD	WELL #: 27	RRCID -> 130542	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1682 - 1688								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITEHEAD				WELL #: 89 C	RRCID -> 145369	COMPL. DATE 03/31/1993	TOTAL DEPTH 1801	PERF. 1665 - 1675									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO)		WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		WHITEHEAD	WELL #: 22	RRCID -> 143188	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2084 - 2096								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITEHEAD				WELL #: 18	RRCID -> 143524	COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2089 - 2097									
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRANCH, S. (RANGER A)		WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		WHITEHEAD	WELL #: 48	RRCID -> 137069	COMPL. DATE 01/25/1991	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1781 - 1787								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITEHEAD				WELL #: 74	RRCID -> 197313	COMPL. DATE 10/09/1992	TOTAL DEPTH 1821	PERF. 1752 - 1756									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRANCH, S. (RANGER A) //CONT.// 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
 WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	464	-0-	-106	-0-	403	2	61	9	N	55					258
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	461	2	57	9	N	52	182	1			128
01	558 N	437	-0-	-121	-0-	401	2	36	9	N	33					161
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	331	2	N	40					201
						44	9									
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	478	2	52	9	N	47	185	1			63
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	454	2	36	9	N	33					96

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1139	2	41	9	N	37					180
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	769	2	43	9	N	39					219
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	509	2	43	9	N	39					258
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	319	2	N	19	188	1			89
						21	9									
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	836	2	43	9	N	39					128
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	596	2	29	9	N	26					154

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787								
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		BROOKS		WELL #: 1021		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924				
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903								
11	960 N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	784 N	337	-0-	-447	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 104356		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965						
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID -> 194157	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5752	- 6028	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

BROOKS (CANYON K)				12244 075	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION		
IRION CORPORATION, THE				426299						
WILLIAMS -16-		WELL #:		3	RRCID -> 285618	COMPL. DATE 12/20/1983	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6048	- 6340	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591						
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		5	RRCID -> 141326	COMPL. DATE 04/30/1992	TOTAL DEPTH 6649	PERF. 5675	- 5820	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

P4 OPERATING, LLC				631638						
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 205424	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 6491	PERF. 6363	- 6372	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		186
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		188

THP OPERATING LLC				857147						
WILLIAMS		WELL #:		1001	RRCID -> 235886	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6338	- 6357	
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-		-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965						
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 290375	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 6609	PERF. 5390	- 6105	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 7453										
01	DELQ PR	458	-0-	458	7911	439 3	N	17		17
02	DELQ PR	340	-0-	340	8251	334 3	N	5		22
03	8735 R	484	-0-	-8251	-0-	474 3	N	9		31
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		31

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

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
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-	-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 2	N	-0-	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-	-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2	N	-0-	-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
 WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

11	1200 #	1151	-0-	-49	-0-	1151 3	N	-0-	48
12	1364 #	1316	-0-	-48	-0-	1316 3	N	-0-	48
01	1364 #	1237	-0-	-127	-0-	1235 3	2 9 N	2	50
02	1232 #	868	-0-	-364	-0-	866 3	2 9 N	2	52
03	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1364 3	6 9 N	5	57
04	1260 #	1227	-0-	-33	-0-	1220 3	7 9 N	6	63

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

11	390 #	384	-0-	-6	-0-	384 3	N	-0-	28
12	465 #	439	-0-	-26	-0-	439 3	N	-0-	28
01	465 #	413	-0-	-52	-0-	412 3	1 9 N	1	29
02	420 #	290	-0-	-130	-0-	289 3	1 9 N	1	30
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	455 3	3 9 N	3	33
04	420 #	410	-0-	-10	-0-	407 3	3 9 N	3	36

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

11	571 R	571	-0-	-0-	-0-	569 3	2 9 N	2	92
12	727 R	727	-0-	-0-	-0-	724 3	3 9 N	3	95
01	651 R	651	-0-	-0-	-0-	645 3	6 9 N	5	100
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507 3	8 9 N	7	107
03	558 #	534	-0-	-24	-0-	531 3	3 9 N	3	110
*04	800 R	800	-0-	-0-	-0-	787 3	13 9 N	12	122

IRION CORPORATION, THE 426299
 WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	110 3	2 9 N	2	45
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	45
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	N	NO RPT	45	45
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-	N	NO RPT	45	45
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	45	45
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	N	NO RPT	45	45

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40	40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40	40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40	40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40	40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40	40

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	450 #	315	-0-	-135	-0-	313	2	2	9	N	2				92
12	465 #	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-				92
01	465 #	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-				92
02	392 #	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-				92
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				92
*04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				92

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

11	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1391	3	11	9	N	10				58
12	1333 #	616	-0-	-717	-0-	610	3	6	9	N	5				63
01	1333 #	1317	-0-	-16	-0-	1304	3	13	9	N	12				75
02	1204 #	864	-0-	-340	-0-	856	3	8	9	N	7				82
03	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1375	3	9	9	N	8				90
04	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				90

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

11	897 R	897	-0-	-0-	-0-	885	3	12	9	N	11				88
12	938 R	938	-0-	-0-	-0-	921	3	17	9	N	15				103
01	961 #	829	-0-	-132	-0-	825	3	4	9	N	4				107
02	868 #	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-				107
03	961 #	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-				107
04	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				107

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
 CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2021

CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2007

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)										12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BREITBURN OPERATING L.P.										090732								
BROWN BASSETT GOODE UNIT										WELL #:	5HR	RRCID ->	233620	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12338 - 12368
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										253404								
MITCHELL, TOM										WELL #:	1 X	RRCID ->	217143	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10985 - 13429
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.										616999								
CONOCO BROWN-BASSETT "226"										WELL #:	1	RRCID ->	079733	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	14850	PERF.12402 - 12467
*05		1798 X	1225	-0-	-573	-0-	1225	2		N	-0-					-0-		
*06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-					-0-		
*07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-		
*08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-					-0-		
*09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-					-0-		
*10		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-					-0-		
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		

XTO ENERGY INC.										945936								
BANNER ESTATE										WELL #:	5 C	RRCID ->	209294	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12100 - 12180
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		

BANNER ESTATE										WELL #:	32	RRCID ->	214073	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14710	PERF.11290 - 14720
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

GOODE ESTATE UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	225047	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12120 - 12140
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)																								
		//CONT.//		12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL													
		//CONT.//		945936																				
XTO ENERGY INC.				WELL #:		7H		RRCID -> 240472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 11908	PERF.12300 - 14100											
BASSETT GOODE																								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-						
*04		3000 N	3050	-0-	50	-0-	50	3050	3			N	-0-					-0-						

BANNER ESTATE													WELL #:		49H		RRCID -> 241414		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12007		PERF.12380 - 15950	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-						
*04		3000 N	4684	-0-	1684	-0-	1684	4684	3			N	-0-					-0-						

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)													12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
				027200																				
APACHE CORPORATION				WELL #:		1		RRCID -> 018777		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 14698		PERF.13548 - 14508										
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04		0 X	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	
11		2730 X	361	-0-	-2369	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-						
12		2821 X	443	-0-	-2378	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-						
01		620 X	411	-0-	-209	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-						
02		556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-						
03		434 X	412	-0-	-22	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-						
04		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

BREITBURN OPERATING L.P.													090732											
				WELL #:		99R		RRCID -> 249241		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14820		PERF. N/A										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC													253404											
				WELL #:		1 L		RRCID -> 112649		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 14967		PERF.14118 - 14967										
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
GOODE, M. H., ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 018769	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH 14803	PERF.13578	- 12175			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE, M. H. ESTATE				WELL #: 104	RRCID -> 111576	COMPL. DATE 04/07/1984	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13562	- 14754			
11	14B2 EXT	215	-0-	215	5065	215 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	41	-0-	41	5106	41 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	5162	56 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	165	-0-	165	5327	165 3		N	-0-			-0-
03	5537 X	210	-0-	-5327		210 3		N	-0-			-0-
04	210 X	207	-0-	-3		207 3		N	-0-			-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 120212	COMPL. DATE 03/17/1991	TOTAL DEPTH 14695	PERF.13251	- 13941			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER 23				WELL #: 1A	RRCID -> 139176	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 14078	PERF.13650	- 14935			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL 533 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181216	COMPL. DATE 06/29/2000	TOTAL DEPTH 14715	PERF.13174	- 14713			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999								
CONOCO BROWN-BASSETT "226"				WELL #: 1	RRCID -> 078119	COMPL. DATE 06/13/1978	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14253	- 14800			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. TURK -A-		//CONT.//	12390 375 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL							
TURK & STATE		WELL #:	1	RRCID -> 018774	COMPL. DATE 05/25/1961	TOTAL DEPTH 14800	PERF. N/A						
M	O	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURK & STATE		WELL #:	1	RRCID -> 018775	COMPL. DATE 04/03/1961	TOTAL DEPTH 14800	PERF. N/A						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL-6		WELL #:	1	RRCID -> 035106	COMPL. DATE 01/27/1965	TOTAL DEPTH 14880	PERF. N/A						
11		6540 X	5988	-0-	-552	-0-	5988 2		N	-0-			-0-
12		6169 X	5744	-0-	-425	-0-	5744 2		N	-0-			-0-
01		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927 2		N	-0-			-0-
02		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434 2		N	-0-			-0-
03		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538 2		N	-0-			-0-
04		6540 X	6377	-0-	-163	-0-	6377 2		N	-0-			-0-

MITCHELL - 110		WELL #:	1	RRCID -> 040777	COMPL. DATE 11/11/1966	TOTAL DEPTH 14705	PERF. N/A						
11		37770 X	34595	-0-	-3175	-0-	34595 2		N	-0-			-0-
12		35464 X	33365	-0-	-2099	-0-	33365 2		N	-0-			-0-
01		37851 X	36222	-0-	-1629	-0-	36222 2		N	-0-			-0-
02		34188 X	24456	-0-	-9732	-0-	24456 2		N	-0-			-0-
03		40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	40286 2		N	-0-			-0-
*04		38033 X	38033	-0-	-0-	-0-	38033 2		N	-0-			-0-

MITCHELL 109		WELL #:	1	RRCID -> 042103	COMPL. DATE 06/12/1967	TOTAL DEPTH 14257	PERF. N/A						
11		22320 X	21965	-0-	-355	-0-	21965 2		N	-0-			-0-
12		23257 X	23257	-0-	-0-	-0-	23257 2		N	-0-			-0-
01		23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	23265 2		N	-0-			-0-
02		20496 X	13361	-0-	-7135	-0-	13361 2		N	-0-			-0-
03		23250 X	22334	-0-	-916	-0-	22334 2		N	-0-			-0-
04		22500 X	21083	-0-	-1417	-0-	21083 2		N	-0-			-0-

MITCHELL 5		WELL #:	1	RRCID -> 046423	COMPL. DATE 06/08/1969	TOTAL DEPTH 14977	PERF. N/A						
11		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
12		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2		N	-0-			-0-
01		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2		N	-0-			-0-
02		4368 X	4342	-0-	-26	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
03		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2		N	-0-			-0-
*04		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 2		N	-0-			-0-

MITCHELL 331		WELL #:	1	RRCID -> 048156	COMPL. DATE 04/16/1970	TOTAL DEPTH 14092	PERF.13145 - 13928						
11		4950 X	4164	-0-	-786	-0-	4164 2		N	-0-			-0-
12		5115 X	4017	-0-	-1098	-0-	4017 2		N	-0-			-0-
01		5115 X	3944	-0-	-1171	-0-	3944 2		N	-0-			-0-
02		4340 X	3927	-0-	-413	-0-	3927 2		N	-0-			-0-
03		4805 X	3744	-0-	-1061	-0-	3744 2		N	-0-			-0-
*04		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
MITCHELL 109		WELL #:		2		RRCID -> 086875		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		21180 X	20703	-0-	-477	-0-	20703 2	N	-0-			-0-
12		21886 X	21289	-0-	-597	-0-	21289 2	N	-0-			-0-
01		21886 X	21240	-0-	-646	-0-	21240 2	N	-0-			-0-
02		22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	22882 2	N	-0-			-0-
03		21390 X	21292	-0-	-98	-0-	21292 2	N	-0-			-0-
04		20700 X	20361	-0-	-339	-0-	20361 2	N	-0-			-0-

MITCHELL 4		WELL #:		1X		RRCID -> 103324		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A		
11		20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	20974 2	N	-0-			-0-
12		20119 X	19996	-0-	-123	-0-	19996 2	N	-0-			-0-
01		21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	21209 2	N	-0-			-0-
02		19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	19363 2	N	-0-			-0-
03		20119 X	19049	-0-	-1070	-0-	19049 2	N	-0-			-0-
*04		20195 X	20195	-0-	-0-	-0-	20195 2	N	-0-			-0-

MITCHELL - DANIEL		WELL #:		1061		RRCID -> 170071		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750		
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-			-0-
12		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-			-0-
01		2511 N	2432	-0-	-79	-0-	2432 2	N	-0-			-0-
02		2212 N	2157	-0-	-55	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-			-0-
*04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-			-0-

MITCHELL "107"		WELL #:		1		RRCID -> 171393		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570		
11		11670 X	11532	-0-	-138	-0-	11532 2	N	-0-			-0-
12		12059 X	12057	-0-	-2	-0-	12057 2	N	-0-			-0-
01		12059 X	11536	-0-	-523	-0-	11536 2	N	-0-			-0-
02		10752 X	9845	-0-	-907	-0-	9845 2	N	-0-			-0-
03		12059 X	11242	-0-	-817	-0-	11242 2	N	-0-			-0-
*04		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	11681 2	N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591				RRCID -> 137443		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814		
POULTER 21		WELL #:		2								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225				RRCID -> 149500		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250		
OOSICELA-MITCHELL		WELL #:		1								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A												
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
11	15450 X	14843	-0-	-607	-0-	14843 3		N	-0-			-0-
12	15965 X	14800	-0-	-1165	-0-	14800 3		N	-0-			-0-
01	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	16238 3		N	-0-			-0-
*02	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	19493 2		N	-0-			-0-
03	15965 X	10656	-0-	-5309	-0-	10656 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION 945220												
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958												
11	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-			6
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-			6
01	2170 N	1293	-0-	-877	-0-	1293 2		N	-0-			6
02	2268 N	781	-0-	-1487	-0-	781 2		N	-0-			6
03	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287 2		N	-0-			6
*04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936												
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021												

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529												
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	48652 X	48652	-0-	-0-	-0-	48652 3		N	-0-			-0-
*04	62070 X	62070	-0-	-0-	-0-	62070 3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700												
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-			-0-
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	18991 3		N	-0-			-0-
*04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BASSETT GOODE		WELL #: 3		RRCID -> 018785		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463		
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3	N	-0-		-0-
*04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3	N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 2		RRCID -> 018787		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 018788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478		
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	27657 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 018790		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER HOGE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 022990		COMPL. DATE 04/14/1963		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	N	-0-		-0-
*04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3	N	-0-		-0-

BASSETT BROWN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064211		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-		-0-
*04	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 3 L		RRCID -> 074384		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269													
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412													
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3	N	-0-			-0-
*04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145													
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	41562	3	N	-0-			-0-
*04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264													
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	15694	3	N	-0-			-0-
*04	40785	X	40785	-0-	-0-	-0-	40785	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212													
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	34367	X	34367	-0-	-0-	-0-	34367	3	N	-0-			-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773													
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		3000 N	3715	-0-	715	-0-	715	-0-	3715	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750																			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*04		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440																			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17009	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500																			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*04		13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13686	3			N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875																			
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11920	3			N	-0-					-0-
*04		16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16880	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775																			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
*04		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9476	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650																			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BANNER ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	203588	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-				-0-
*04	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			N	-0-				-0-

BANNER ESTATE UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	203590	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13470 - 14100				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
*04	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-				-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	224264	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14050 - 14700				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-				-0-
*04	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	3			N	-0-				-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244420	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.13420 - 14882				
11	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-				-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	24541	3			N	-0-				-0-
*04	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-				-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)				12390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL							
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244460	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.12122 - 12147				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT				-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
TURK & STATE		WELL #:		1	RRCID ->	211841	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12495 - 14800				
11	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-				-0-
12	8959 X	8003	-0-	-956	-0-	8003	2			N	-0-				-0-
01	10075 X	9623	-0-	-452	-0-	9623	2			N	-0-				-0-
02	9100 X	7884	-0-	-1216	-0-	7884	2			N	-0-				-0-
03	10075 X	6986	-0-	-3089	-0-	6986	2			N	-0-				-0-
04	9300 X	7023	-0-	-2277	-0-	7023	2			N	-0-				-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268																	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) APACHE CORPORATION BROWN BASSETT PECOS UNIT		12390 625 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
BROWN BASSETT GOODE UNIT										WELL #:	2H	RRCID ->	233488	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	13396 - 16801
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3564					N	NO RPT					-0-			
BREITBURN OPERATING L.P. BASSETT GOODE										WELL #:	090732 6H	RRCID ->	225908	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11978 - 12278
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
BROWN BASSETT GOODE UNIT										WELL #:	5HR	RRCID ->	233617	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	11650 - 11680
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-			
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-			
01	1829 N	817	-0-	-1012	-0-	817	2			N	-0-					-0-			
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-			
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-			
04	0 N	NO RPT	-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LONGFELLOW ENERGY, LP GOODE, M. H. ESTATE										WELL #:	508409 2	RRCID ->	171139	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	14979	PERF.	12102 - 12116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. SAPP-WEAVER 33										WELL #:	616999 1	RRCID ->	154155	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12030 - 12208
*05	3658 X	2725	-0-	-933	-0-	2725	2			N	-0-					-0-			
*06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-			
*07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-			
*08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-			
*09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-			
*10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-			
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA WTP LP				630555								
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233524	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.13001 - 15585	
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
11		510 N	283	-0-	-227	-0-	283	2	N	-0-		-0-
12		744 N	297	-0-	-447	-0-	297	2	N	-0-		-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-		-0-
*04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958					BANNER STATE			
BROWN-BASSETT		WELL #:		1	RRCID ->	229802	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	14698	PERF.11537 - 11552	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-		-0-
04		T. A.	6	-0-	6	19	6	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					BANNER STATE			
BANNER STATE		WELL #:		1	RRCID ->	018792	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	018793	COMPL. DATE	05/03/1961	TOTAL DEPTH	14758	PERF. N/A	
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		3 U	RRCID ->	074385	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	14750	PERF. N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	083535	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11530 - 11668	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) XTO ENERGY INC. GOODE ESTATE B UNIT		//CONT.// 12390 625 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
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	EOM BALANCE
BANNER ESTATE		WELL #: 2 H	RRCID -> 089937	COMPL. DATE 12/19/2001	TOTAL DEPTH 11665	PERF.12200 - 13465				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	990 3		N	-0-		-0-
*04	3000 N	8307	-0-	5307	5307 8307 3		N	-0-		-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 7	RRCID -> 092729	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11319 - 11520				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	2886 N	2886	-0-	-0-	2886 3		N	-0-		-0-
*04	3000 N	12779	-0-	9779	9779 12779 3		N	-0-		-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 8	RRCID -> 095128	COMPL. DATE 05/20/1988	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11531 - 11616				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	7252 X	7252	-0-	-0-	7252 3		N	-0-		-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 13H	RRCID -> 160922	COMPL. DATE 01/07/2002	TOTAL DEPTH 12840	PERF.12405 - 14355				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
*04	11250 X	11250	-0-	-0-	11250 3		N	-0-		-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 4	RRCID -> 160941	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 14400	PERF.11419 - 11875				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	5953 X	5953	-0-	-0-	5953 3		N	-0-		-0-
GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 161212	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 14900	PERF.11448 - 13219				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	2705 N	2705	-0-	-0-	2705 3		N	-0-		-0-
*04	2263 N	2263	-0-	-0-	2263 3		N	-0-		-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 22H	RRCID -> 163507	COMPL. DATE 04/16/1998	TOTAL DEPTH 14522	PERF.11108 - 12521				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	1999 3		N	-0-		-0-
*04	782 N	782	-0-	-0-	782 3		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) XTO ENERGY INC. BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		//CONT.// 12390 625 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11780 - 11991		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	3100 N	4224	-0-	1124	1124	4224 3	N	-0-		-0-
*04	2940 N	1816	-0-	-1124	-0-	1816 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416		PERF.11964 - 10432
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12007 - 16284
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439 3	N	-0-		-0-
*04	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	14404 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12053 - 15380
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-		-0-
*04	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775		PERF.11830 - 11954
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 15272
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3	N	-0-		-0-
*04	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF.11598 - 14878
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 3	N	-0-		-0-
*04	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13147 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128				
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-	
*04	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	3	N	-0-		-0-	

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831			
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3	N	-0-		-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507			
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
*04	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID -> 223953		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID -> 224053		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099			
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) XTO ENERGY INC. GOODE ESTATE UNIT		//CONT.// 12390 625 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
		WELL #: 2	RRCID -> 225043	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF.11586	- 14670					
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
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3	N	-0-			-0-
*04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 43	RRCID -> 232771	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 11699	PERF.11270	- 11374					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3100 N	3300	-0-	200	200	3300	3	N	-0-			-0-
*04	2683 N	2483	-0-	-200	-0-	2483	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 44H	RRCID -> 232934	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 11069	PERF.11790	- 15930					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 37H	RRCID -> 233723	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 11175	PERF.12150	- 16114					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3	N	-0-			-0-
*04	39211 X	39211	-0-	-0-	-0-	39211	3	N	-0-			-0-

BANNER STATE		WELL #: 5H	RRCID -> 234641	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 10790	PERF.10962	- 14788					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 35H	RRCID -> 243696	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH 11619	PERF.10471	- 14031					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
*04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 92H	RRCID -> 247561	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 11850	PERF.12290	- 15376					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
*04	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 96H		RRCID -> 254606		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 3	N	-0-		-0-
*04	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2)		12390 627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		945936								
GOODE ESTATE E		WELL #: 1H		RRCID -> 168708		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	3379	-0-	379	379	3379 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
APACHE CORPORATION		027200								
BANNER		WELL #: 1		RRCID -> 159623		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160902		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161357		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 234931		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950								
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5H														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		RRCID -> 167957		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824								
MOBLEY/BROWN STATE		WELL #: 1														
11	2250 N	2183	-0-	-67	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	1562	-0-	-639	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2044 N	2007	-0-	-37	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY 35		WELL #: 2		RRCID -> 169220		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380								
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

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	36 N		36	-0-	-0-		36 2	N	-0-			-0-
*06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	31 N		-0-	-0-	-31			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-
*02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

*05	310 N		275	-0-	-35		275 2	N	-0-			-0-
*06	240 N		195	-0-	-45		195 2	N	-0-			-0-
*07	310 N		236	-0-	-74		236 2	N	-0-			-0-
*08	279 N		228	-0-	-51		228 2	N	-0-			-0-
*09	266 N		266	-0-	-0-		266 2	N	-0-			-0-
*10	248 N		219	-0-	-29		219 2	N	-0-			-0-
*11	312 N		312	-0-	-0-		312 2	N	-0-			-0-
*12	279 N		251	-0-	-28		251 2	N	-0-			-0-
*01	230 N		230	-0-	-0-		230 2	N	-0-			-0-
*02	280 N		256	-0-	-24		256 2	N	-0-			-0-
*03	255 N		255	-0-	-0-		255 2	N	-0-			-0-
*04	260 N		260	-0-	-0-		260 2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

*05	3410 X		2430	-0-	-980		2430 2	N	-0-			75
*06	2370 X		-0-	-0-	-2370			N	-0-			75
*07	2449 X		-0-	-0-	-2449			N	-0-			75
*08	2418 X		-0-	-0-	-2418			N	-0-			75
*09	2340 X		-0-	-0-	-2340			N	-0-			75
*10	2418 X		-0-	-0-	-2418			N	-0-			75
*11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*12	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

*05	1120 N		1120	-0-	-0-		1120 2	N	-0-			22
*06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*08	899 N		-0-	-0-	-899			N	-0-			22
*09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
12	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2		N	-0-			-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2		N	-0-			-0-
02	1092	N	785	-0-	-307	-0-	785	2		N	-0-			-0-
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2		N	-0-			-0-
04	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOGUE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

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

SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642

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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BROTHERTON		WELL #: 1		RRCID -> 155113		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 155236		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 155237		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BANNER STATE		WELL #: 2		RRCID -> 155239		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-					-0-
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167997		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLF CAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-		-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFPCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BROWN BASSETT		WELL #: 15		RRCID -> 234886		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 237321		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BROTHERTON		WELL #:		4		RRCID -> 247559		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5158 -		5685	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASSETT GOODE		WELL #:		12		RRCID -> 247560		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5487 -		6196	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200)				12390 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.				945936											
BASSETT GOODE		WELL #:		1		RRCID -> 018800		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 9200 -		13700	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	255					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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

GOODE, M. H. ESTATE		WELL #:		1801		RRCID -> 283445		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 14415		PERF.12959 -		13124	
11	300 N	217	-0-	-83	B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
02	4148 N	4148	-0-	-0-	B	-0-	4148	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-			-0-

GOODE, M. H. ESTATE		WELL #:		105		RRCID -> 285762		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12874 -		12904	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	3025	-0-	3025	B	3025	3025	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3025											
03	0	1436	-0-	1436	B	4461	1436	3			N	-0-			-0-
04	0	623	-0-	623	B	5084	623	3			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD)
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.
BURLESON 11

12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY
616999

CNTY: TERRELL

WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

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	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2	N	-0-		1
*06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2	N	-0-		1
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		1
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		1
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		1
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		1
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		1
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		1
*01	465 N	235	-0-	-230	-0-	235 2	N	-0-		1
*02	420 N	327	-0-	-93	-0-	327 2	N	-0-		1
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		1
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2	N	-0-		1

ALTERED STATE

WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN)
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC
HERMAN 8

12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL
253404

CNTY: TERRELL

WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

11	4335 R	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2	N	-0-		-0-
12	3255 #	2915	-0-	-340	-0-	2915 2	N	-0-		-0-
01	4278 #	3497	-0-	-781	-0-	3497 2	N	-0-		-0-
02	4060 #	204	-0-	-3856	-0-	204 2	N	-0-		-0-
03	4495 #	3275	-0-	-1220	-0-	3275 2	N	-0-		-0-
04	4350 #	3070	-0-	-1280	-0-	3070 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.
SPENCER, ANNIE

945936

WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN)
XTO ENERGY INC.
BANNER ESTATE

12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL
945936

CNTY: TERRELL

WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HERMAN 8		12398 800 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
		WELL #:	2	RRCID ->	118670	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	12889	PERF.	6038 - 6104
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
11	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	3569 2	N	-0-			-0-
12	3503 X	2673	-0-	-830	-0-	2673 2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3446	-0-	-150	-0-	3446 2	N	-0-			-0-
02	3332 X	2126	-0-	-1206	-0-	2126 2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	3275 2	N	-0-			-0-
04	3570 X	3070	-0-	-500	-0-	3070 2	N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. BURLESON 11		616999		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	1	146129	07/20/1993	6774	3367 - 3660				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALTERED STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	162858	03/25/1997	12094	6143 - 6242					
*05	713 N	593	-0-	-120	-0-	593 2	N	-0-			-0-
*06	630 N	614	-0-	-16	-0-	614 2	N	-0-			-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			-0-
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-
*10	806 N	632	-0-	-174	-0-	632 2	N	-0-			-0-
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-			-0-
*12	682 N	545	-0-	-137	-0-	545 2	N	-0-			-0-
*01	620 N	564	-0-	-56	-0-	564 2	N	-0-			-0-
*02	756 N	600	-0-	-156	-0-	600 2	N	-0-			-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-			-0-
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-			-0-

HOWLING WOLF "5"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	167724	11/04/1997	7045	6200 - 6660					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALTERED-STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2	191374	10/18/2006	7307	4304 - 6724					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWNEVER (DEAN) GANADOR OPERATING, LLC SUGG 29 NE		12464 085 293514		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41 1	641 3	Y	17	18 1	4
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	19 9	564 3	Y	11	12 1	3
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	37 1	604 3	Y	11	12 1	2
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	12 9	505 3	Y	11	10 1	3
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	30 1	549 3	Y	9	9 1	3
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	12 9	657 3	Y	19	19 1	3
						35 1					
						10 9					
						42 1					
						21 9					

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
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

ELLIOTT, M.		WELL #:		2H	RRCID ->	243938	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	7950 - 11524
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		17	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	66 3	72 9	Y	65		82	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		82	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		82	

ELLIOTT, M.		WELL #:		3H	RRCID ->	243939	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8134 - 11530
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1394 3	143 9	Y	130	170 1	74	
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1367 3	106 9	Y	96	170 1	-0-	
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1467 3	188 9	Y	171		171	
02	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1062 3	84 9	Y	76	169 1	78	
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1432 3	132 9	Y	120		198	
*04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1382 3	111 9	Y	101	295 1	4	

ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	247542	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8169 - 11238
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		85	
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8 3	9 9	Y	8	24 1	69	

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	BALANCE

BUCKHORN (ELLENBURGER)		//CONT.//		12945 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
SMITH, M. "15"		WELL #:		1H	RRCID ->	264894	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8120 - 11714		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ELLIOTT, M.		WELL #:		1	RRCID ->	279528	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7991 - 8027		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

NIXON 177		WELL #:		3	RRCID ->	180156	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	6548 - 6576		
11	1290 #	760	-0-	-530	-0-	58	1	702	3	Y	-0-		-0-	
12	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	3	Y	-0-		-0-	
01	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	82	1	975	3	Y	-0-		-0-	
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	1044	3	Y	-0-		-0-	
03	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	69	1	956	3	Y	-0-		-0-	
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	56	1	929	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 OSBORN HEIRS COMPANY 627140
 CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3540 #	3315	-0-	-225	-0-	254	1	2978	3	N	75	179	1			93
12	3658 #	3254	-0-	-404	-0-	83	9	3027	3	N	83					176
01	3534 #	3007	-0-	-527	-0-	91	9	2786	3	N	85	183	1			78
02	3192 #	2518	-0-	-674	-0-	127	1	2102	3	N	74					152
03	3441 #	3329	-0-	-112	-0-	94	9	3123	3	N	78	174	1			56
04	3330 #	2880	-0-	-450	-0-	84	1	2684	3	N	80					136
						251	4									
						120	1									
						86	9									
						108	1									
						88	9									

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 S PRODUCTION, INC. 953796
 MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	728 N	528	-0-	-200	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 SPH DEVELOPMENT, LLC 809637
 SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BUSHER (MORRIS)		//CONT.// 13981 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS							
SPH DEVELOPMENT, LLC		//CONT.// 809637													
SCHAEFER, ROY A		WELL #: 12		RRCID -> 279522		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851							
M	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	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	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							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER							
LLOYD "18"		WELL #: 1		RRCID -> 129687		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
BYERS (GARDNER)		14109 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS							
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP.		385390													
CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 139225		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
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							
11	570 N	568	-0-	-2		-0-	568	3		Y	-0-				45
12	589 N	568	-0-	-21		-0-	568	3		Y	-0-				45
01	589 N	585	-0-	-4		-0-	585	3		Y	-0-				45
02	532 N	473	-0-	-59		-0-	473	3		Y	-0-				45
03	589 N	589	-0-	-0-		-0-	589	3		Y	-0-				45
04	570 N	568	-0-	-2		-0-	568	3		Y	-0-				45

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					134
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					134
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	515	3	11	9	N	10					144
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					144
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					144
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					144

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	424	3	12	9	N	11					39
12	14B2 EXT	826	-0-	826	-0-	826	3			N	-0-					39
01	14B2 EXT	1260	-0-	1260	-0-	2086	1241	19	9	N	17					56
02	14B2 EXT	227	-0-	227	-0-	2313	181	46	9	N	42					98
03	14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	2413	10	90	9	N	82					180
*04	3980	1567	-0-	-2413	-0-	1561	3	6	9	N	5					185

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					151
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					151
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2189	3	11	9	N	10					161
02	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1958	3	3	9	N	3					164
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2891	3	3	9	N	3					167
*04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					167

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

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

CAUTHORN RANCH (STRAWN)		16430 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON				
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435										
CAUTHORN, DAN A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 063996		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	720 N	646	-0-	-74	-0-	646 2		N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655 2		N	-0-			-0-
*02	616 N	547	-0-	-69	-0-	547 2		N	-0-			-0-
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D)		16430 615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON				
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435										
ALLISON, S. H.		WELL #: 1101		RRCID -> 097130		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDAR ROCK (CANYON)		16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
WALLACE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 066043		COMPL. DATE 01/05/1975		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUNT, JAMES 69		16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON				
		945921										
		WELL #: 1069		RRCID -> 075303		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	140 N	77	-0-	-63 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
*04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-

WALLACE		16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON				
		945921										
		WELL #: 1		RRCID -> 132852		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480				
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE		16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON				
		945921										
		WELL #: 1		RRCID -> 216062		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274				
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

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

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
 CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, E. (CANYON)													
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC													
UNIVERSITY CROCKETT "A"													
17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT													
078032													
WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	480 N	351	-0-	-129	-0-	334 4	17 9	Y	15				37
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	283 4	14 9	Y	13				50
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	445 4	22 9	Y	20				70
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 4		Y	-0-				70
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431 4	8 9	Y	7	67 1			10
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT				10

CINDA MARRA (CANYON)													
OXY USA INC.													
JONES "B"													
18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER													
630591													
WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-				-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44 2		N	-0-				-0-
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-				-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC													
MCWHORTER UNIT													
860965													
WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				68
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				68
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-				68
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-				68
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-				68
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT				68

MCWHORTER UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				13
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				13
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-				13
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-				13
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-				13
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				13

CLARA COUCH (CISCO LIME)													
BEACH EXPLORATION, INC.													
OWENS 19													
18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
058915													
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151 3	6 9	N	5				171
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	112 3	9 9	N	8				179
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	95 3	10 9	N	9				188
02	140 N	10	-0-	-130	-0-	10 3		N	-0-				188
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	140 3	13 9	N	12	157 1			43
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	106 3	18 9	N	16				59

MOSAIC TEXAS LLC													
OWENS													
589983													
WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) BEACH EXPLORATION, INC. NOELKE A		18500 568 058915		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
WELL #:		3		RRCID -> 179082		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VANCO OIL & GAS CORP. HOBBS "B"		881484		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
WELL #:		3		RRCID -> 077837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632							
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLARA COUCH, SOUTH (SAN ANDRES) V-F PETROLEUM INC. EXXON-COX		18507 600 880375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
WELL #:		2		RRCID -> 273371		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 991 - 1251							
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2020 - P/A 03/24/20															

CLARION (FUSSELMAN) XOG OPERATING LLC GULF-MILLSPAUGH		18584 175 945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
WELL #:		4101		RRCID -> 141976		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7824 - 7842							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) TX ENERGY SERVICES, LLC CLAYTON-HEMPHILL		18785 500 875192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
WELL #:		3		RRCID -> 273203		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853							
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

CODY BELL (CANYON)				19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432										
WEST "19"				WELL #:	1	RRCID ->	129486	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6083 - 6315	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-

WEST "48"				WELL #:	1	RRCID ->	129487	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6096 - 6179	
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	1	1	836	3	N	9			138
12	899 N	536	-0-	-363	-0-	10	9	529	3	N	5			143
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	6	9	969	3	N	4			147
02	784 N	667	-0-	-117	-0-	4	9	662	3	N	4			151
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	1	1	795	3	N	6			157
04	930 N	759	-0-	-171	-0-	7	9	758	3	N	-0-			157

WEST "19"				WELL #:	2	RRCID ->	130350	COMPL. DATE	10/00/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5720 - 5738	
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	1	1	390	3	N	-0-			97
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	1	1	358	3	N	-0-			97
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	1	1	356	3	N	-0-			97
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	1	1	305	3	N	-0-			97
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-			97
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	5			102

WEST "48"				WELL #:	2	RRCID ->	135435	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5716 - 5792	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-			-0-
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC.				148123										
WEST				WELL #:	2	RRCID ->	162335	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6363 - 6378	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
BELL, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	041888	COMPL. DATE	04/23/1967	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	N/A	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			27
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-			27
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			27
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			27
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			27
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			27

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
BELL, CODY		WELL #:		2	RRCID ->	042732	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4996 - 6504		
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
11	300 N	128	-0-	-172	-0-	127	3	1	9	Y	1	3	1	2
12	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-			2
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	202	3	4	9	Y	4			6
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	6	1	3
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6	6	1	3
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			3

WEST 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	044139	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	4920 - 6483		
11	630 N	260	-0-	-370	-0-	259	3	1	9	Y	1			128
12	496 N	396	-0-	-100	-0-	394	3	2	9	Y	2			130
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	110	3	1	9	Y	1			131
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1			132
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1			133
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			133

WEST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	044620	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 5930		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

WEST "B"		WELL #:		1 C	RRCID ->	052008	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6256 - 6408		
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	303	3	21	9	Y	19			35
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	279	3	19	9	Y	17			52
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2			54
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1			55
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1			56
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			56

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		1	RRCID ->	057110	COMPL. DATE	10/10/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			97
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			97
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			97
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			97

BELL, C. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5956 - 5968		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			8
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-			8
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			8
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			8
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			8
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			8

WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 - 6373		
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-			109
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			109
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			109
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			109
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			109
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			109

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
WEST 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 143292		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		49
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		49
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		49
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		49
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		49
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		49

BELL, CODY		WELL #: 3		RRCID -> 143352		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430			
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	Y	-0-	3 1	1
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	Y	-0-		1
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4 9	Y	4	5
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3 9	Y	3	2
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7 9	Y	6 5 1	3
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		3

BELL, CODY		WELL #: 4		RRCID -> 143622		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 143656		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198			
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3	Y	-0-		29
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-		29
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-		29
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-		29
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-		29
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		29

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #: 2		RRCID -> 144243		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466			
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3	Y	-0-		58
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	Y	-0-		58
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		58
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		58
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		58
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		58

BELL, CODY		WELL #: 5		RRCID -> 153419		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508			
11	1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1079	3	Y	-0-	2 1	2
12	1054 N	352	-0-	-702	-0-	352	3	Y	-0-		2
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	3	3 9	Y	3	5
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	988	3	3 9	Y	3	3
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	3	7 9	Y	6 6 1	3
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT		3

WEST 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 153423		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466			
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	224	3	2 9	Y	2	2
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2 9	Y	2	4
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-	4
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-	4
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-	4
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		4

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

11	660 N	454	-0-	-206	-0-	437	3	17	9	Y	15				46
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	632	3	15	9	Y	14				60
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2				62
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-				62
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-				62
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				62

 WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				23
12	620 N	17	-0-	-603	-0-	17	3			Y	-0-				23
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-				23
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-				23
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-				23
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				23

 BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

11	990 N	425	-0-	-565	-0-	425	3			Y	-0-	1	1		10
12	899 N	85	-0-	-814	-0-	85	3			Y	-0-				10
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1				11
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1	1	1		11
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	3	1	9	Y	1	1	1		11
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				11

 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-				-0-
12	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	3			N	-0-				-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-				-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				-0-

CODY BELL (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. C. G. M.		//CONT.// //CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
				220865								
		WELL #:		1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3	N	-0-			-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3	N	-0-			-0-
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3	N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	3	N	-0-			-0-

HENDERSON A		WELL #:		1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6271 - 6305	
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-			-0-
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3	N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
02	252 N	6	-0-	-246	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

CASE-MEADOR		WELL #:		1	RRCID ->	142307	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6205 - 6447	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C. G. M.		WELL #:		2	RRCID ->	174596	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 6469 - 6609	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	181801	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 6426 - 6435	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			137
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	58	3	10 9	N	9		146
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	38	3	8 9	N	7		153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		158
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7 9	N	6		164
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7 9	N	6		170

MEADOR, T. C. MEADOR, T.C-DRAW		WELL #:		556547 1	RRCID ->	051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6341 - 6345	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
 CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			170
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			170
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			170
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			170
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			170
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			170

 CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			181
12	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3		N	-0-			181
01	496 N	14	-0-	-482	-0-	14	3		N	-0-			181
02	448 N	94	-0-	-354	-0-	94	3		N	-0-			181
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			181
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			181

 CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			125
12	279 N	44	-0-	-235	-0-	44	3		N	-0-			125
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			125
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			125
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	760	3	3 9	N	3			128
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			128

 CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			126
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

 CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

11	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3		N	-0-			51
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			51
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			51
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3		N	-0-			51
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			51
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			51

 OXY USA INC. 630591
 LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON) OXY USA INC. MURPHY, ANNIE MAE		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
		WELL #: 1		RRCID -> 133438		COMPL. DATE 02/27/1973		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6349 - 6381						
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW		WELL #: 10		RRCID -> 154240		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6300 - 6500						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 4		RRCID -> 176028		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 6249 - 6476						
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

SCHRANK "24"		WELL #: 1		RRCID -> 177861		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 6303 - 6335						
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	392 N	305	-0-	-87	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

PARKER		WELL #: 4		RRCID -> 181255		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6316 - 6368						
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 181258		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 6289 - 6373						
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77		WELL #: 3		RRCID -> 181813		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6232 - 6332						
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
WEST UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	182426	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6346 -	6471
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2		N	-0-			-0-
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2		N	-0-			-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2		N	-0-			-0-
02	560 N	524	-0-	-36	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2		N	-0-			-0-

JONES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	183080	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6294 -	6317
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUEDECKE		WELL #:		5	RRCID ->	183497	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6167 -	6329
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST "19"		WELL #:		4	RRCID ->	187669	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6179 -	6473
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			101
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			101
01	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2		N	-0-			101
02	140 N	23	-0-	-117	-0-	23	2		N	-0-			101
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			101
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			101

MURPHY "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196268	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6341 -	6378
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6194 -	6268
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			190
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3 9	N	3			193
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9	N	1			194
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			194
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			194
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			194

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6348 -	6400
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-			120
12	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2429	2		N	-0-			120
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			120
02	2240 N	1163	-0-	-1077	-0-	1163	2		N	-0-			120
03	2418 N	66	-0-	-2352	-0-	66	2		N	-0-			120
04	2400 N	193	-0-	-2207	-0-	193	2		N	-0-			120

OIL AND GAS DIVISION

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SILVER OIL & GAS INC. 781880
 MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-			69
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3		N	-0-			69
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			69
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			69
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			69
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			69

 CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	678	3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			-0-
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	710	2	2 9	N	2	2 8		-0-

 CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			187
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			187
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			187
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	317	3		N	-0-			187
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			187
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			187

 WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3		N	-0-			135
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			135
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			135
02	2800 N	8881	-0-	6081	6081	8881	3		N	-0-			135
03	3100 N	1108	-0-	-1992	4089	1108	3		N	-0-			135
*04	3000 N	278	-0-	-2722	1367	278	3		N	-0-			135

 CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
BARROW, GEO. A. EST		WELL #:		1	RRCID ->	054125	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	6340	PERF. N/A	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	870 N	577	-0-	-293	-0-	577	3		N	-0-		23
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		23
01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	3		N	-0-		23
02	532 N	229	-0-	-303	-0-	229	3		N	-0-		23
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		23
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		23

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	067380	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF. N/A	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-		27
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-		27
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		Y	-0-		27
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	3		Y	-0-		27
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		27
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		27

BARROW, GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	072274	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615	3		N	-0-		94
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		94
01	682 N	542	-0-	-140	-0-	542	3		N	-0-		94
02	588 N	327	-0-	-261	-0-	327	3		N	-0-		94
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		94
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		94

ROACH 20		WELL #:		2	RRCID ->	150008	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6484 - 6506	
11	T. A.	31	-0-	31	-0-	31	3		Y	-0-		17
12	113 X	19	-0-	-94	-0-	19	3		Y	-0-		17
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		17
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-		17
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-		17
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		17

ROACH 20		WELL #:		3	RRCID ->	180200	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6361 - 6386	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		73
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		73
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		73
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		73

BARROW JR., GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	203367	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 6264 - 6446	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-		61
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3		Y	-0-		61
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		Y	-0-		61
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	3		Y	-0-		61
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-		61
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		61

ROACH 20		WELL #:		1	RRCID ->	277424	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6348 - 6556	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	57	3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	175	-0-	175	-0-	175	3		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	125	-0-	125	-0-	125	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	100	3		N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	457			N	NO RPT		-0-

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED BARROW		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
				875395		COMPL. DATE	11/15/1968	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6405 -	6440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	516	2	26	9	N	24	2	8			162
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	446	2	30	9	N	27	4	8			185
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	290	2	15	9	N	14					199
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3					202
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	410	2	30	9	N	27	165	1	13	8	51
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	241	2	31	9	N	28					79

MURPHY, ANNIE				WELL #:	4	RRCID ->	062350	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A			
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	N	3					71
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1					72
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					72
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					72
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					72
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					72

BARROW				WELL #:	5	RRCID ->	140084	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6107 -	6318		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	13	2	382	9	N	347	345	1	5	8	204
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	2	285	9	N	259	172	1	6	8	285
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					361
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	6	2	169	9	N	154	165	1	21	8	329
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13	2	336	9	N	305	348	1	28	8	258
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	169	1	14	8	293

BARROW				WELL #:	7	RRCID ->	149999	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6406 -	6432		
11	630 N	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					139
12	651 N	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-					139
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					139
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					139
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					139
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					139

BARROW				WELL #:	11	RRCID ->	169760	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	N/A			
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					40
12	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2			Y	-0-					40
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					40
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					40
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					40
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2			Y	-0-					40

BARROW				WELL #:	8	RRCID ->	276323	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6100 -	6423		
11	8580 X	5779	-0-	-2801	-0-	5386	2	393	9	Y	357	497	1	13	8	66
12	8866 X	4198	-0-	-4668	-0-	4011	2	187	9	Y	170	5	8			231
01	12741 X	6708	-0-	-6033	-0-	6504	2	204	9	Y	185	167	1	4	8	245
02	11200 X	2945	-0-	-8255	-0-	2882	2	63	9	Y	57					302
03	7843 X	5517	-0-	-2326	-0-	5485	2	32	9	Y	29	163	1			168
04	6480 X	5230	-0-	-1250	-0-	5116	2	114	9	Y	104	39	8			233

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
 WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

M	O	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
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			13
12		310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-			13
01		279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-			13
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1			14
*03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2			16
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			16

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	31	-0-	31	52	31	3			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT			-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 MEADOR, T. C. 556547
 MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

TXP, INCORPORATED 875395
 WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

11	360 N	236	-0-	-124	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
03	403 N	255	-0-	-148	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	-0-	231	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

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

COOS (PENN STRAWN)		20437 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		RRCID -> 227756		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	3606	-0-	-294	-0-	194	1	3412	3	N	-0-			-0-
12	3782 X	3779	-0-	-3	-0-	209	1	3570	3	N	-0-			-0-
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	192	1	3334	3	N	-0-			-0-
02	3360 X	1299	-0-	-2061	-0-	75	1	1224	3	N	-0-			-0-
03	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	185	1	3330	3	N	-0-			-0-
*04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	201	1	3752	3	N	-0-			-0-

KENLEY		WELL #: 2178		RRCID -> 232562		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012					
11	4680 X	3254	-0-	-1426	-0-	175	1	3079	3	N	-0-			-0-
12	3906 X	3252	-0-	-654	-0-	180	1	3072	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	180	1	3116	3	N	-0-			-0-
02	3276 X	1349	-0-	-1927	-0-	77	1	1272	3	N	-0-			-0-
03	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	155	1	2797	3	N	-0-			-0-
04	3240 X	2844	-0-	-396	-0-	145	1	2699	3	N	-0-			-0-

KENLEY		WELL #: 2383		RRCID -> 239791		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972					
11	4860 X	3379	-0-	-1481	-0-	182	1	3197	3	N	-0-			-0-
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	236	1	4038	3	N	-0-			-0-
01	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	243	1	4214	3	N	-0-			-0-
02	3444 X	1797	-0-	-1647	-0-	103	1	1694	3	N	-0-			-0-
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	227	1	4101	3	N	-0-			-0-
*04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	226	1	4219	3	N	-0-			-0-

KENLEY		WELL #: 83M		RRCID -> 244157		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064					
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	168	1	2950	3	N	-0-			-0-
12	3565 X	2563	-0-	-1002	-0-	142	1	2421	3	N	-0-			-0-
01	3565 X	3208	-0-	-357	-0-	175	1	3033	3	N	-0-			-0-
02	3220 X	1217	-0-	-2003	-0-	70	1	1147	3	N	-0-			-0-
03	3410 X	2284	-0-	-1126	-0-	120	1	2164	3	N	-0-			-0-
04	3120 X	2422	-0-	-698	-0-	123	1	2299	3	N	-0-			-0-

CORBETT (DEVONIAN)		20567 664		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 140901		COMPL. DATE 05/16/1991			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036					
LINDSEY, DEWAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 140901		COMPL. DATE 05/16/1991			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036					
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			38
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	33	1	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1946	3	91	9	N	83			88
*04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1587	3	102	9	N	93	84	1	97

CORVETTE (WOLFCAMP)		20844 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: UPTON					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 231931		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244					
MCELROY RANCH CO. "L"		WELL #: 11		RRCID -> 231931		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244					
11	T. A.	2869	-0-	2869	2869	2739	3	130	9	Y	118	160	1	170
12	T. A.	3070	-0-	3070	5939	2891	3	179	9	Y	163	132	1	201
01	T. A.	3148	-0-	3148	9087	2925	3	223	9	Y	203	188	1	216
02	T. A.	1977	-0-	1977	11064	1902	3	75	9	Y	68			284
03	13610 R	2546	-0-	-11064	-0-	2346	3	200	9	Y	182	212	1	254
*04	3346 R	3346	-0-	-0-	-0-	3204	3	142	9	Y	129	108	1	275

CORVETTE (WOLFCAMP)		//CONT.//		20844 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY				416330										
AMACKER, V.T. 64				WELL #:	4	RRCID ->	187926	COMPL. DATE	11/03/1991	TOTAL DEPTH	10347	PERF.	9380 - 9421	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	
11	DLQ G-10	2005	-0-	2005	219509		2005	1		Y	-0-			37
12	DLQ G-10	2263	-0-	2263	221772		2263	1		Y	-0-			37
01	DLQ G-10	2032	-0-	2032	223804		2032	1		Y	-0-			37
02	DLQ G-10	1028	-0-	1028	224832		1028	1		Y	-0-			37
03	DLQ G-10	1534	-0-	1534	226366		1534	1		Y	-0-			37
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	226366					Y	NO RPT			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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
MILLAR-LOVELESS				WELL #:	1	RRCID ->	144400	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3419 - 3425	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	144728	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3539 - 3544	
11	780 #	500	-0-	-280	-0-		500	3		N	-0-			50
12	806 #	547	-0-	-259	-0-		547	3		N	-0-			50
01	651 #	595	-0-	-56	-0-		595	3		N	-0-			50
02	570 R	570	-0-	-0-	-0-		570	3		N	-0-			50
*03	780 R	780	-0-	-0-	-0-		780	3		N	-0-			50
*04	649 R	649	-0-	-0-	-0-		649	3		N	-0-			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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512											
COX, L. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 065210		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A					
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512											
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A					
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
11	166	R	166	-0-	-0-	166	3		N	-0-			160
12	99	R	99	-0-	-0-	99	3		N	-0-			160
01	12	R	12	-0-	-0-	12	3		N	-0-			160
02	107	R	107	-0-	-0-	107	3		N	-0-			160
03	1418		926	-0-	-492	926	3		N	-0-			160
*04	386	N	386	-0-	-0-	386	3		N	-0-			160

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
RRP OPERATING LLC		732180											
UNIVERSITY SWD 46		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560					
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES		044365											
COX, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592					
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
11	294	N	294	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210				N	NO RPT			-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					
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)				21646 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665								
PIRTLE				WELL #:	1	RRCID ->	221853	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	3994	PERF. 3605 - 3627
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

PIRTLE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	262164	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	3981	PERF. 3847 - 3850
11		1110 #	959	-0-	-151	-0-	933	2	26	9	N	204
12		1147 #	869	-0-	-278	-0-	841	2	28	9	N	229
01		1116 #	737	-0-	-379	-0-	707	2	30	9	N	256
02		1008 #	622	-0-	-386	-0-	600	2	22	9	N	276
03		1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1231	2	36	9	N	139
04		960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	139
												NO RPT

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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
PLUGGED AND ABANDONED				06/25/1996								

CREWS, NE. (DOG BEND LIME)				21733 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS					
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323								
ALLCORN, ARTHUR				WELL #:	2	RRCID ->	128475	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3373 - 3380
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME)				21735 125	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS					
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323								
HOOTEN				WELL #:	2	RRCID ->	149089	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	4644	PERF. N/A
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CREWS, SE. (DOG BEND)																	
VALLEY PETROLEUM COMPANY																	
BRAGG, PERRY																	
21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS																	
881323																	
WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ALLCORN, ARTHUR																	
WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CUESTA HILL (CANYON)																	
WTG EXPLORATION																	
UNIVERSITY "30-23"																	
22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT																	
945220																	
WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199																	
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				215	
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				215	
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				215	
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				215	
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	-0-	382	2		N	-0-				215	
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				215	

D J S (CANYON SAND, UPPER)																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY																	
HENDERSON, LADD 13																	
22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
217005																	
WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583																	
11	690	N	557	-0-	-133	-0-	-0-	557	3		N	-0-				-0-	
12	713	N	370	-0-	-343	-0-	-0-	370	3		N	-0-				-0-	
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-	
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-				-0-	
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-				-0-	
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

HENDERSON, LADD 13																	
WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537																	
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-	
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-	
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-	
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-	
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-	
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																	
KINCAID, A. R. TRUST 'C'																	
23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT																	
253404																	
WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 5 C		RRCID -> 070012		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 9300 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
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370 2	N	-0-		-0-
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2	N	-0-		-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 087218		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450		
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2	N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2	N	-0-		-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2	N	-0-		-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 087219		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202		
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	154	-0-	-311	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	312	-0-	-153	-0-	312 2	Y	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	Y	-0-		-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-		-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 087220		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309		
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2	N	-0-		-0-
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	168 2	N	-0-		-0-
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	196 2	N	-0-		-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 087221		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196		
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871 2	3 9 N	3	5 1	3
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9 N	1		4
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	703 2	2 9 N	2	5 1	1
02	812 N	484	-0-	-328	-0-	482 2	2 9 N	2		3
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	845 2	3 9 N	3		6
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856 2	2 9 N	2	5 1	3

MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #: 5		RRCID -> 097744		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380		
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 2	Y	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	Y	-0-		-0-
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	252 2	Y	-0-		-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 102888		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153339		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138		
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
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	847	-0-	-217	-0-	847 2	N	-0-		-0-
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
*04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 153856		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 154192		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239		
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1075 2	4 9 Y	4	8 1	5
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026 2	2 9 Y	2		7
01	930 N	691	-0-	-239	-0-	688 2	3 9 Y	3	8 1	2
02	1008 N	621	-0-	-387	-0-	619 2	2 9 Y	2		4
03	1023 N	922	-0-	-101	-0-	916 2	6 9 Y	5		9
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146 2	4 9 Y	4	8 1	5

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 160906		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918		
11	420 N	276	-0-	-144	-0-	272 2	4 9 Y	4	7 1	5
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9 Y	1		6
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343 2	3 9 Y	3	7 1	2
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385 2	2 9 Y	2		4
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	554 2	4 9 Y	4		8
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 2	4 9 Y	4	8 1	4

MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152		
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	Y	-0-		11
12	1116 N	492	-0-	-624	-0-	492 2	Y	-0-		11
01	1457 N	677	-0-	-780	-0-	677 2	Y	-0-		11
02	1316 N	934	-0-	-382	-0-	934 2	Y	-0-		11
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	Y	-0-		11
*04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776 2	1 9 Y	1		12

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 9		RRCID -> 167142		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130		
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
12	465 N	227	-0-	-238	-0-	227 2	N	-0-		-0-
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 2	N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 168287		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8033 - 8093	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	660 N	514	-0-	-146	-0-	514 2		N	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2		N	-0-		-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474 2		N	-0-		-0-
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		-0-
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 10		RRCID -> 172218		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 7719 - 8189	
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945 2		N	-0-		18
12	1054 N	534	-0-	-520	-0-	534 2		N	-0-		18
01	1054 N	873	-0-	-181	-0-	873 2		N	-0-		18
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		18
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		18
*04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080 2	1 9	N	1		19

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7755 - 8175	
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	717 2	2 9	N	2	5 1	3
12	899 N	852	-0-	-47	-0-	851 2	1 9	N	1		4
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936 2	2 9	N	2	5 1	1
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 2	2 9	N	2		3
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1072 2	3 9	N	3		6
*04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1022 2	3 9	N	3	6 1	3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 197169		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 7756 - 8156	
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
*04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 34		RRCID -> 197170		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 7720 - 8124	
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2668 2	1 9	N	1	1 1	1
12	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		1
01	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	1896 2		N	-0-	1 1	-0-
02	2492 N	1843	-0-	-649	-0-	1842 2	1 9	N	1		1
*03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-		1
*04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2752 2	1 9	N	1	1 1	1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 41		RRCID -> 218255		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 7637 - 9346	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 218260		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 7619 - 8191	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 47		RRCID -> 218389		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 43		RRCID -> 218423		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 42		RRCID -> 218431		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220329		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220350		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220352		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220372		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 46		RRCID -> 220383		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220393		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220669		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 7R		RRCID -> 221066		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 224552		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2	N	-0-	-0-
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2	N	-0-	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-
*03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-	-0-
*04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-	-0-
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 16		RRCID -> 245635		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206		
11	1080 N	987	-0-	-93	-0-	987	2	N	-0-	5
12	1023 N	355	-0-	-668	-0-	355	2	N	-0-	5
01	1023 N	551	-0-	-472	-0-	551	2	N	-0-	5
02	924 N	631	-0-	-293	-0-	631	2	N	-0-	5
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	5
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	N	1	6
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 18		RRCID -> 251437		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148		
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-	-0-
12	775 N	338	-0-	-437	-0-	338	2	N	-0-	-0-
01	899 N	461	-0-	-438	-0-	461	2	N	-0-	-0-
02	840 N	612	-0-	-228	-0-	612	2	N	-0-	-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-
*04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 50		RRCID -> 252859		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132		
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
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
*03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 19		RRCID -> 252861		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184		
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		-0-
12	806 N	330	-0-	-476	-0-	330 2	N	-0-		-0-
01	899 N	308	-0-	-591	-0-	308 2	N	-0-		-0-
02	812 N	226	-0-	-586	-0-	226 2	N	-0-		-0-
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2	N	-0-		-0-
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2	N	-0-		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 038374		COMPL. DATE 01/15/1966		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A		
MEYBIN "C"		WELL #: 1501								
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378 3	N	-0-		-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3	N	-0-		-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 1 C		RRCID -> 038614		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 1		RRCID -> 038818		COMPL. DATE 03/07/1966		TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A		
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3	N	-0-		-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 3	N	-0-		-0-
02	588 N	483	-0-	-105	-0-	483 3	N	-0-		-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3	N	-0-		-0-
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1080 N	580	-0-	-500	-0-	580	3	N	-0-			-0-
12		1395 N	1085	-0-	-310	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
04		1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1169	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A													
11		630 N	320	-0-	-310	-0-	320	3	N	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
01		620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3	N	-0-			-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
*04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A													
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3	N	-0-			-0-
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-			-0-
*04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169													
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
12		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3	N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
02		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3	N	-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
*04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																
*05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	420 N	277	-0-	-143	-0-	276	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	217 N	111	-0-	-106	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	248 N	21	-0-	-227	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	270 N	25	-0-	-245	-0-	23	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	124 N	6	-0-	-118	-0-	4	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	30 N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	2	1			1
DAVIDSON, C. E., JR. -C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A																
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	210 N	111	-0-	-99	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	341 N	180	-0-	-161	-0-	179	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	279 N	108	-0-	-171	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	120 N	106	-0-	-14	-0-	104	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	186 N	110	-0-	-76	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	93 N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	922 3	8 9 Y	7	7	9 1	4
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	846 3	8 9 Y	7	7	7 1	4
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875 3	8 9 Y	7	7	7 1	4
*08	930 N	871	-0-	-59	-0-	864 3	7 9 Y	6	5	5 1	5
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	860 3	10 9 Y	9	9	9 1	5
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	891 3	10 9 Y	9	9	9 1	5
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	860 3	9 9 Y	8	7	7 1	6
*12	899 N	868	-0-	-31	-0-	858 3	10 9 Y	9	9	9 1	6
*01	899 N	766	-0-	-133	-0-	754 3	12 9 Y	11	12	1 1	5
*02	812 N	683	-0-	-129	-0-	675 3	8 9 Y	7	7	7 1	5
*03	868 N	720	-0-	-148	-0-	710 3	10 9 Y	9	7	7 1	7
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	833 3	10 9 Y	9	12	1 1	4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	836 3	7 9 Y	6	8	1 1	3
*06	480 N	397	-0-	-83	-0-	390 3	7 9 Y	6	6	6 1	3
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	837 3	7 9 Y	6	6	6 1	3
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	828 3	7 9 Y	6	4	1 1	5
*09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	798 3	8 9 Y	7	8	1 1	4
*10	837 N	813	-0-	-24	-0-	804 3	9 9 Y	8	8	1 1	4
*11	810 N	804	-0-	-6	-0-	796 3	8 9 Y	7	6	1 1	5
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865 3	10 9 Y	9	8	1 1	6
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	835 3	10 9 Y	9	10	1 1	5
*02	756 N	750	-0-	-6	-0-	743 3	7 9 Y	6	6	1 1	5
*03	868 N	799	-0-	-69	-0-	791 3	8 9 Y	7	6	1 1	6
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	784 3	8 9 Y	7	10	1 1	3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
*07	155 N	128	-0-	-27	-0-	127 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
*08	155 N	116	-0-	-39	-0-	115 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
*11	120 N	112	-0-	-8	-0-	111 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
*12	124 N	97	-0-	-27	-0-	96 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
*01	124 N	89	-0-	-35	-0-	87 3	2 9 Y	2	2	1 1	1
*02	112 N	84	-0-	-28	-0-	83 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
*03	93 N	91	-0-	-2	-0-	90 3	1 9 Y	1	1	1 1	1
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 3	2 9 Y	2	2	1 1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9 Y	2	3	1 1	1
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 3	2 9 Y	2	2	1 1	1
*07	310 N	275	-0-	-35	-0-	273 3	2 9 Y	2	2	1 1	1
*08	341 N	193	-0-	-148	-0-	191 3	2 9 Y	2	1	1 1	2
*09	300 N	191	-0-	-109	-0-	188 3	3 9 Y	3	3	1 1	2
*10	279 N	173	-0-	-106	-0-	171 3	2 9 Y	2	3	1 1	1
*11	180 N	159	-0-	-21	-0-	156 3	3 9 Y	3	2	1 1	2
*12	186 N	151	-0-	-35	-0-	148 3	3 9 Y	3	3	1 1	2
*01	186 N	162	-0-	-24	-0-	158 3	4 9 Y	4	4	1 1	2
*02	140 N	134	-0-	-6	-0-	132 3	2 9 Y	2	2	1 1	2
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 3	2 9 Y	2	2	1 1	2
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 3	3 9 Y	3	4	1 1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		496 N	11	-0-	-485	-0-	9 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
*06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 3	2 9	Y	2	1 1	1	1
*08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
*10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	71 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	47 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	98 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
*02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	917 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	975 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	644 3	2 9	Y	2	2 1	1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A													
*05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
*06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
*07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
*08		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
*09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
*10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
*01		62 N	57	-0-	-5	-0-	56 3	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
*02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
*03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	Y	1	1 1	1	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883													
11		690 N	623	-0-	-67	-0-	623 3		N	-0-			-0-
12		713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3		N	-0-			-0-
01		682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3		N	-0-			-0-
02		588 N	427	-0-	-161	-0-	427 3		N	-0-			-0-
03		682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3		N	-0-			-0-
*04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		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													
*05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
*06		90 N	89	-0-	-1	-0-	88 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	96 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	98 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	106 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
*04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 3	2 9	Y	2	2 1	1	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A				
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3		N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	184	3		N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A				
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3		N	-0-		-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-		-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A				
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3		N	-0-		-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-		-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A				
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	3		N	-0-		-0-
12	496 N	290	-0-	-206	-0-	290	3		N	-0-		-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-		-0-
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	240	3		N	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273				
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371	3		N	-0-		-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A				
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
01	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3		N	-0-		-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	268	3		N	-0-		-0-
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A				
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	648	3		N	-0-		-0-
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	768	3		N	-0-		-0-
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3		N	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-		-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495 3	N	-0-		-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3	N	-0-		-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3	N	-0-		-0-
02	448 N	397	-0-	-51	-0-	397 3	N	-0-		-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	747 3	N	-0-		-0-
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	695 3	N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
02	700 N	540	-0-	-160	-0-	540 3	N	-0-		-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
*04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073		
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3	N	-0-		-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3	N	-0-		-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534 3	N	-0-		-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-		-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985								
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968								
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1					1
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	150 N	81	-0-	-69	-0-	79	3	2	9	Y	2	1	1			1
*12	155 N	144	-0-	-11	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			1
*01	186 N	149	-0-	-37	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	155 N	114	-0-	-41	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975								
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	180 N	176	-0-	-4	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 080856		COMPL. DATE 02/15/1979		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081004		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 081016		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-	1 1		-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	89 3	1 9	Y	1			1
*09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		Y	-0-	1 1		-0-
*10	93 N	88	-0-	-5	-0-	87 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91 3	2 9	Y	2	1 1		1
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	Y	1	1 1		1
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	Y	1	1 1		1
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	1 1		-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3	2 9	Y	2	1 1		1
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	1 1		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081105		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053				
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241 3		N	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 081218		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050				
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3		N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081560		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183				
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371 3		N	-0-			-0-
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		N	-0-			-0-
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322 3		N	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-			-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 8		RRCID -> 081624		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	Y	2	2 1			1
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 3	1 9	Y	1	1 1			1
*07	186 N	159	-0-	-27	-0-	158 3	1 9	Y	1	1 1			1
*08	186 N	163	-0-	-23	-0-	162 3	1 9	Y	1	1 1			1
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 3	2 9	Y	2	2 1			1
*10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166 3	2 9	Y	2	2 1			1
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	Y	1	1 1			1
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 3	2 9	Y	2	2 1			1
*01	155 N	151	-0-	-4	-0-	149 3	2 9	Y	2	2 1			1
*02	140 N	116	-0-	-24	-0-	115 3	1 9	Y	1	1 1			1
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 3	1 9	Y	1	1 1			1
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 3	2 9	Y	2	2 1			1

 SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-				-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-				-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-				-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-				-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-				-0-

 DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

11	480 N	391	-0-	-89	-0-	391 3		N	-0-				-0-
12	496 N	280	-0-	-216	-0-	280 3		N	-0-				-0-
01	465 N	234	-0-	-231	-0-	234 3		N	-0-				-0-
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	175 3		N	-0-				-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-				-0-
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-				-0-

 MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-				-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-				-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-				-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264 3		N	-0-				-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-				-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3		N	-0-				-0-

 MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-				-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-				-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-				-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-				-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-				-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1116 N	616	-0-	-500	-0-	610 3	6 9	Y	5	6 1		2
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475 3	4 9	Y	4	4 1		2
*07	992 N	362	-0-	-630	-0-	358 3	4 9	Y	4	4 1		2
*08	620 N	294	-0-	-326	-0-	290 3	4 9	Y	4	3 1		3
*09	480 N	279	-0-	-201	-0-	272 3	7 9	Y	6	6 1		3
*10	372 N	176	-0-	-196	-0-	169 3	7 9	Y	6	6 1		3
*11	270 N	203	-0-	-67	-0-	197 3	6 9	Y	5	4 1		4
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	319 3	7 9	Y	6	6 1		4
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	249 3	7 9	Y	6	7 1		3
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	195 3	4 9	Y	4	4 1		3
*03	310 N	206	-0-	-104	-0-	200 3	6 9	Y	5	4 1		4
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407 3	6 9	Y	5	7 1		2

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220 3		N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-			-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	211 3		N	-0-			-0-
03	279 N	164	-0-	-115	-0-	164 3		N	-0-			-0-
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	199 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

*05	217 N	184	-0-	-33	-0-	182 3	2 9	Y	2	2 1		1
*06	180 N	143	-0-	-37	-0-	141 3	2 9	Y	2	2 1		1
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 3	2 9	Y	2	2 1		1
*08	186 N	174	-0-	-12	-0-	173 3	1 9	Y	1	1 1		1
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	Y	2	2 1		1
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 3	2 9	Y	2	2 1		1
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 3	2 9	Y	2	2 1		1
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 3	2 9	Y	2	2 1		1
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	197 3	3 9	Y	3	3 1		1
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 3	2 9	Y	2	2 1		1
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192 3	3 9	Y	3	2 1		2
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	Y	2	3 1		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	279 N	262	-0-	-17	-0-	260	3	2 9	Y	2	3 1		1
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2 9	Y	2	2 1		1
*07	279 N	241	-0-	-38	-0-	239	3	2 9	Y	2	2 1		1
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2 9	Y	2	1 1		2
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2 9	Y	2	3 1		1
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3 9	Y	3	3 1		1
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3 9	Y	3	2 1		2
*12	248 N	238	-0-	-10	-0-	235	3	3 9	Y	3	3 1		2
*01	248 N	235	-0-	-13	-0-	231	3	4 9	Y	4	4 1		2
*02	224 N	217	-0-	-7	-0-	215	3	2 9	Y	2	2 1		2
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2 9	Y	2	2 1		2
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3 9	Y	3	4 1		1

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
12	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	3		N	-0-			-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3		N	-0-			-0-
01	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

11	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	3		N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3		N	-0-			-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611	3		N	-0-			-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3		N	-0-			-0-
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064							
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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	3 N	3	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
03	147 N	147	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040							
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-				-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-				-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-				-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-				-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220							
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-				-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-				-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-				-0-
02	1008 N	1006	-0-	-2	-0-	-0-	1006	3		N	-0-				-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-				-0-
*04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319							
11	330 N	51	-0-	-279	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048							
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-				-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-				-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	-0-	469	3		N	-0-				-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	-0-	396	3		N	-0-				-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-				-0-
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043							
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-				-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-				-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	-0-	523	3		N	-0-				-0-
02	532 N	458	-0-	-74	-0-	-0-	458	3		N	-0-				-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	620	3		N	-0-				-0-
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136							
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	-0-	494	3		N	-0-				-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	-0-	563	3		N	-0-				-0-
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	-0-	515	3		N	-0-				-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	-0-	435	3		N	-0-				-0-
03	558 N	435	-0-	-123	-0-	-0-	435	3		N	-0-				-0-
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002										TOTAL DEPTH	9340	PERF. 6296 - 8363				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	876	3	23	9	N	21					75
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1148	3	26	9	N	24					99
01	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1022	3	19	9	N	17					116
02	840 N	769	-0-	-71	-0-	752	3	17	9	N	15					131
03	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1007	3	22	9	N	20					151
*04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	3	14	9	N	13					164

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985										TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7858 - 7990				
*05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	155 N	46	-0-	-109	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	217 N	12	-0-	-205	-0-	10	3	2	9	Y	2	1	1			1
*09	180 N	14	-0-	-166	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			1
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	13 N	12	-0-	-1	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			1
*01	12 N	10	-0-	-2	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	1	1			-0-

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7869 - 8071				
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7836 - 8048				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989										TOTAL DEPTH	8365	PERF. 7916 - 8126				
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 - 8195				
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131159		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135			
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
11	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092 3		N	-0-		-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
02	1008 N	885	-0-	-123	-0-	885 3		N	-0-		-0-
03	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131405		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335			
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-		-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353			
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3		N	-0-		-0-
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3		N	-0-		-0-
01	620 N	491	-0-	-129	-0-	491 3		N	-0-		-0-
02	560 N	475	-0-	-85	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03	527 N	407	-0-	-120	-0-	407 3		N	-0-		-0-
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 3		N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056			
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136			
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	-0-		-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472 3		N	-0-		-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027			
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235 3		N	-0-		-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 3		N	-0-		-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076			
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
12	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 3		N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
02	420 N	353	-0-	-67	-0-	353 3		N	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
04	480 N	369	-0-	-111	-0-	369 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-		-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3			N	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-		-0-
02	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 3			N	-0-		-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3			N	-0-		-0-
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040				
11	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1141 3			N	-0-		-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			N	-0-		-0-
01	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 3			N	-0-		-0-
02	1064 N	995	-0-	-69	-0-	995 3			N	-0-		-0-
03	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085 3			N	-0-		-0-
04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	1039 3			N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879				
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-		-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892				
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3			N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284				
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3			N	-0-		-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-		-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-		-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-		-0-
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073				
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3			N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3			N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3			N	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3			N	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3			N	-0-		-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948													
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023													
11	1470	N	1071	-0-	-399	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	875	-0-	-551	-0-	875	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024													
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3	N	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-			-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3	N	-0-			-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-			-0-
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	3	N	-0-			-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030													
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3	N	-0-			-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-			-0-
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3	N	-0-			-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3	N	-0-			-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3	N	-0-			-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159													
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1077	-0-	-267	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	3	N	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017													
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3	N	-0-			-0-
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3	N	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3	N	-0-			-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
*05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2 9	Y	2	2 1	1
*06		150 N	138	-0-	-12	-0-	137	3	1 9	Y	1	1 1	1
*07		155 N	125	-0-	-30	-0-	124	3	1 9	Y	1	1 1	1
*08		155 N	128	-0-	-27	-0-	127	3	1 9	Y	1	1 1	1
*09		150 N	121	-0-	-29	-0-	119	3	2 9	Y	2	2 1	1
*10		124 N	103	-0-	-21	-0-	101	3	2 9	Y	2	2 1	1
*11		120 N	106	-0-	-14	-0-	105	3	1 9	Y	1	1 1	1
*12		124 N	111	-0-	-13	-0-	109	3	2 9	Y	2	2 1	1
*01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2 9	Y	2	2 1	1
*02		112 N	97	-0-	-15	-0-	96	3	1 9	Y	1	1 1	1
*03		124 N	104	-0-	-20	-0-	103	3	1 9	Y	1	1 1	1
*04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

*05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4 9	Y	4	6 1	2
*06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	597	3	7 9	Y	6	5 1	3
*07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6 9	Y	5	5 1	3
*08		589 N	571	-0-	-18	-0-	567	3	4 9	Y	4	3 1	4
*09		600 N	584	-0-	-16	-0-	578	3	6 9	Y	5	6 1	3
*10		620 N	619	-0-	-1	-0-	612	3	7 9	Y	6	6 1	3
*11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	3	7 9	Y	6	5 1	4
*12		589 N	573	-0-	-16	-0-	566	3	7 9	Y	6	6 1	4
*01		620 N	562	-0-	-58	-0-	553	3	9 9	Y	8	8 1	4
*02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6 9	Y	5	5 1	4
*03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	650	3	7 9	Y	6	5 1	5
*04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7 9	Y	6	8 1	3

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

*05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2 9	Y	2	3 1	1
*06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2 9	Y	2	2 1	1
*07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2 9	Y	2	2 1	1
*08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3 9	Y	3	2 1	2
*09		270 N	259	-0-	-11	-0-	256	3	3 9	Y	3	3 1	2
*10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3 9	Y	3	3 1	2
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2 9	Y	2	2 1	2
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3 9	Y	3	3 1	2
*01		279 N	153	-0-	-126	-0-	149	3	4 9	Y	4	4 1	2
*02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	3	2 9	Y	2	2 1	2
*03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2 9	Y	2	2 1	2
*04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3 9	Y	3	4 1	1

SCHUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

*05		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1210	3	9 9	Y	8	10 1	4
*06		1140 N	998	-0-	-142	-0-	989	3	9 9	Y	8	8 1	4
*07		1178 N	671	-0-	-507	-0-	662	3	9 9	Y	8	8 1	4
*08		1209 N	610	-0-	-599	-0-	602	3	8 9	Y	7	5 1	6
*09		930 N	617	-0-	-313	-0-	607	3	10 9	Y	9	10 1	5
*10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	656	3	11 9	Y	10	10 1	5
*11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	632	3	10 9	Y	9	8 1	6
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	672	3	12 9	Y	11	10 1	7
*01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	682	3	13 9	Y	12	13 1	6
*02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	619	3	9 9	Y	8	8 1	6
*03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	697	3	11 9	Y	10	8 1	8
*04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	670	3	10 9	Y	9	13 1	4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

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		527 N	527	-0-	-0-	-0-	523	3	4	9	Y	4	5	1		2
*06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	Y	4	4	1		2
*07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4	4	1		2
*08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	449	3	4	9	Y	4	3	1		3
*09		510 N	138	-0-	-372	-0-	132	3	6	9	Y	5	5	1		3
*10		434 N	302	-0-	-132	-0-	296	3	6	9	Y	5	5	1		3
*11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4	9	Y	4	4	1		3
*12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	Y	6	5	1		4
*01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	647	3	7	9	Y	6	7	1		3
*02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	587	3	4	9	Y	4	4	1		3
*03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	6	9	Y	5	4	1		4
*04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	Y	5	7	1		2

SCHUEBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

*05		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1484	3	13	9	Y	12	15	1		6
*06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1355	3	12	9	Y	11	11	1		6
*07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	3	12	9	Y	11	11	1		6
*08		1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1332	3	12	9	Y	11	8	1		9
*09		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1287	3	15	9	Y	14	15	1		8
*10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	3	18	9	Y	16	16	1		8
*11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	3	15	9	Y	14	12	1		10
*12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1318	3	19	9	Y	17	16	1		11
*01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	3	20	9	Y	18	20	1		9
*02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1370	3	13	9	Y	12	12	1		9
*03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	3	17	9	Y	15	12	1		12
*04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	3	15	9	Y	14	20	1		6

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-				-0-
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-				-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-				-0-
04		570 N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

*05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	3	1		1
*06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2	2	1		1
*07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	2	1		1
*08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	2	1		2
*09		390 N	257	-0-	-133	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	1		2
*10		310 N	257	-0-	-53	-0-	255	3	2	9	Y	2	3	1		1
*11		330 N	292	-0-	-38	-0-	289	3	3	9	Y	3	2	1		2
*12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3	3	1		2
*01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	4	1		2
*02		280 N	220	-0-	-60	-0-	218	3	2	9	Y	2	2	1		2
*03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	2	1		2
*04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	Y	3	4	1		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
*05		403 N	332	-0-	-71	-0-	328	3	4 9	Y	4	4 1	2
*06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3 9	Y	3	3 1	2
*07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3 9	Y	3	3 1	2
*08		341 N	87	-0-	-254	-0-	85	3	2 9	Y	2	2 1	2
*09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4 9	Y	4	4 1	2
*10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4 9	Y	4	4 1	2
*11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3 9	Y	3	3 1	2
*12		403 N	387	-0-	-16	-0-	381	3	6 9	Y	5	4 1	3
*01		403 N	387	-0-	-16	-0-	383	3	4 9	Y	4	5 1	2
*02		364 N	359	-0-	-5	-0-	356	3	3 9	Y	3	3 1	2
*03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4 9	Y	4	3 1	3
*04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4 9	Y	4	5 1	2

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

*05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	597	3	4 9	Y	4	6 1	2
*06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7 9	Y	6	5 1	3
*07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6 9	Y	5	5 1	3
*08		589 N	588	-0-	-1	-0-	584	3	4 9	Y	4	3 1	4
*09		570 N	558	-0-	-12	-0-	552	3	6 9	Y	5	6 1	3
*10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	620	3	7 9	Y	6	6 1	3
*11		570 N	563	-0-	-7	-0-	556	3	7 9	Y	6	5 1	4
*12		558 N	525	-0-	-33	-0-	518	3	7 9	Y	6	6 1	4
*01		589 N	544	-0-	-45	-0-	535	3	9 9	Y	8	8 1	4
*02		532 N	491	-0-	-41	-0-	487	3	4 9	Y	4	5 1	3
*03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	3	8 9	Y	7	5 1	5
*04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	543	3	7 9	Y	6	8 1	3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

*05		93 N	58	-0-	-35	-0-	56	3	2 9	Y	2	2 1	1
*06		480 N	84	-0-	-396	-0-	83	3	1 9	Y	1	1 1	1
*07		465 N	94	-0-	-371	-0-	93	3	1 9	Y	1	1 1	1
*08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1 9	Y	1	1 1	1
*09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2 9	Y	2	2 1	1
*10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2 9	Y	2	2 1	1
*11		60 N	50	-0-	-10	-0-	49	3	1 9	Y	1	1 1	1
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2 9	Y	2	2 1	1
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2 9	Y	2	2 1	1
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1 9	Y	1	1 1	1
*03		62 N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1 9	Y	1	1 1	1
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	54	3	2 9	Y	2	2 1	1

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

11		330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-		-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
02		308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3		N	-0-		-0-
03		372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-		-0-
04		330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956			
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	496 N	483	-0-	-13	-0-	479 3	4 9	Y	4	5 1	2
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	502 3	4 9	Y	4	4 1	2
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494 3	4 9	Y	4	4 1	2
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513 3	4 9	Y	4	3 1	3
*09	510 N	505	-0-	-5	-0-	499 3	6 9	Y	5	5 1	3
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	505 3	6 9	Y	5	5 1	3
*11	510 N	480	-0-	-30	-0-	476 3	4 9	Y	4	4 1	3
*12	527 N	509	-0-	-18	-0-	502 3	7 9	Y	6	5 1	4
*01	496 N	417	-0-	-79	-0-	410 3	7 9	Y	6	7 1	3
*02	448 N	292	-0-	-156	-0-	288 3	4 9	Y	4	4 1	3
*03	496 N	321	-0-	-175	-0-	315 3	6 9	Y	5	4 1	4
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	279 3	6 9	Y	5	7 1	2

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 143316		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 L		RRCID -> 143321		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 L		RRCID -> 143326		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 L		RRCID -> 143340		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 143344		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

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
*05	527 N	72	-0-	-455	-0-	70	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	390 N	42	-0-	-348	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	310 N	45	-0-	-265	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	62 N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	31 N	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	56 N	20	-0-	-36	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	62 N	7	-0-	-55	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	961 N	763	-0-	-198	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	728 N	448	-0-	-280	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

*05	713 N	684	-0-	-29	-0-	677	3	7	9	Y	6	7	1			3
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	675	3	7	9	Y	6	6	1			3
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	648	3	7	9	Y	6	6	1			3
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	Y	5	4	1			4
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	672	3	8	9	Y	7	7	1			4
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	Y	7	7	1			4
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8	9	Y	7	6	1			5
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	714	3	9	9	Y	8	8	1			5
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	705	3	9	9	Y	8	9	1			4
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	Y	6	6	1			4
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	716	3	9	9	Y	8	6	1			6
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	664	3	7	9	Y	6	9	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	248 N	161	-0-	-87	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	390 N	90	-0-	-300	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	434 N	101	-0-	-333	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	150 N	93	-0-	-57	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	93 N	86	-0-	-7	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	93 N	86	-0-	-7	-0-	83	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	84 N	82	-0-	-2	-0-	80	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	93 N	78	-0-	-15	-0-	75	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3	4	1			2
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	3	3	9	Y	3	3	1			2
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	434 N	406	-0-	-28	-0-	403	3	3	9	Y	3	2	1			3
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	Y	3	4	1			2
*10	403 N	386	-0-	-17	-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1			2
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4	9	Y	4	3	1			3
*12	403 N	399	-0-	-4	-0-	395	3	4	9	Y	4	4	1			3
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			2
*02	392 N	324	-0-	-68	-0-	321	3	3	9	Y	3	3	1			2
*03	403 N	223	-0-	-180	-0-	219	3	4	9	Y	4	3	1			3
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5	6	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	217 N	195	-0-	-22	-0-	194	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	217 N	216	-0-	-1	-0-	214	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	217 N	197	-0-	-20	-0-	194	3	3	9	Y	3	2	1			2
*01	217 N	199	-0-	-18	-0-	197	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	196 N	155	-0-	-41	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	186 N	150	-0-	-36	-0-	147	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	141	3	2	9	Y	2	3	1			1

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	930 N	188	-0-	-742	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	840 N	319	-0-	-521	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	930 N	633	-0-	-297	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117										COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7956 - 8056
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		
*05		186 N	163	-0-	-23	-0-	161 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*06		180 N	139	-0-	-41	-0-	138 3	1 9	Y	1	1 1		1		
*07		186 N	135	-0-	-51	-0-	134 3	1 9	Y	1	1 1		1		
*08		155 N	140	-0-	-15	-0-	139 3	1 9	Y	1	1 1		1		
*09		150 N	137	-0-	-13	-0-	135 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	Y	1	1 1		1		
*12		155 N	98	-0-	-57	-0-	96 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*02		140 N	105	-0-	-35	-0-	104 3	1 9	Y	1	1 1		1		
*03		93 N	17	-0-	-76	-0-	16 3	1 9	Y	1	1 1		1		
04		180 N	3	-0-	-177	-0-	1 3	2 9	Y	2	2 1		1		

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120										COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7826 - 8043
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125										COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7827 - 8082
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206										COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7939 - 8185
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-		
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-		
01		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N	-0-			-0-		
02		392 N	361	-0-	-31	-0-	361 3		N	-0-			-0-		
03		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		N	-0-			-0-		
04		420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3		N	-0-			-0-		

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208										COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7840 - 7977
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-		
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-		
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-		
02		112 N	61	-0-	-51	-0-	61 3		N	-0-			-0-		
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-		
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-		

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224										COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7687 - 7725
11		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225 3		N	-0-			-0-		
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-			-0-		
01		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322 3		N	-0-			-0-		
02		1148 N	630	-0-	-518	-0-	630 3		N	-0-			-0-		
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-		
*04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-		

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993										TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8110 - 8242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1512 N	959	-0-	-553	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8034 - 8112				
*05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	1	1			1
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			1
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7922 - 8050				
*05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	3	1			1
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	279 N	137	-0-	-142	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	279 N	165	-0-	-114	-0-	162	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	Y	3	3	1			2
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2	3	1			1
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	372 N	277	-0-	-95	-0-	274	3	3	9	Y	3	3	1			2
*01	372 N	319	-0-	-53	-0-	315	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	280 N	235	-0-	-45	-0-	233	3	2	9	Y	2	2	1			2
*03	279 N	264	-0-	-15	-0-	262	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	252	3	3	9	Y	3	4	1			1

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8113 - 8162				
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7806 - 8290				
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242			
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
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-		-0-
12	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990 3	N	-0-		-0-
01	1333	N	981	-0-	-352	-0-	981 3	N	-0-		-0-
02	1204	N	961	-0-	-243	-0-	961 3	N	-0-		-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	947 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 7		RRCID -> 147540		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187			
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		-0-
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895 3	N	-0-		-0-
01	930	N	911	-0-	-19	-0-	911 3	N	-0-		-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839 3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 1		RRCID -> 148329		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946			
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353 3	N	-0-		-0-
02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
03	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
04	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 148671		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123			
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417 3	N	-0-		-0-
02	700	N	420	-0-	-280	-0-	420 3	N	-0-		-0-
03	837	N	514	-0-	-323	-0-	514 3	N	-0-		-0-
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 2		RRCID -> 148673		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866			
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258 3	N	-0-		-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349 3	N	-0-		-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 9		RRCID -> 149138		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758			
11	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1592 3	N	-0-		-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
01	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
02	1484	N	1216	-0-	-268	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-		-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975			
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760		
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
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781		
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
01	992 N	954	-0-	-38	-0-	954 3	N	-0-		-0-
02	840 N	572	-0-	-268	-0-	572 3	N	-0-		-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948		
11	750 N	411	-0-	-339	-0-	411 3	N	-0-		-0-
12	775 N	551	-0-	-224	-0-	551 3	N	-0-		-0-
01	775 N	571	-0-	-204	-0-	571 3	N	-0-		-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373 3	N	-0-		-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 150389		COMPL. DATE 06/25/1994		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880		
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112		
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3	N	-0-		-0-
02	392 N	239	-0-	-153	-0-	239 3	N	-0-		-0-
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242		
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
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	1131	-0-	-17	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070		
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-		-0-
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	901 3	N	-0-		-0-
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 3	N	-0-		-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 3	N	-0-		-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	883 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250		
11	870 N	815	-0-	-55	-0-	815 3	N	-0-		-0-
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	774 3	N	-0-		-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-		-0-
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	726 3	N	-0-		-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-
04	930 N	794	-0-	-136	-0-	794 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870		
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 3	N	-0-		-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3	N	-0-		-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-		-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075		
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-		-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785		
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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130				
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
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-	-0-	
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-	-0-	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-	-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-	-0-	
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-	-0-	
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076				
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-	-0-	
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	-0-	
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-	-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-	
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-	-0-	
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-	

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060				
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-	-0-	
12	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3		N	-0-	-0-	
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-	-0-	
02	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3		N	-0-	-0-	
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	3		N	-0-	-0-	
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362				
11	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105	3		N	-0-	-0-	
12	1240 N	980	-0-	-260	-0-	980	3		N	-0-	-0-	
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-	-0-	
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-	-0-	
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-	-0-	
04	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3		N	-0-	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841				
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-	-0-	
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		N	-0-	-0-	
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	3		N	-0-	-0-	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-	-0-	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-	-0-	
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-	-0-	

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082				
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-	-0-	
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-	-0-	
01	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3		N	-0-	-0-	
02	1092 N	1074	-0-	-18	-0-	1074	3		N	-0-	-0-	
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3		N	-0-	-0-	
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748 3	N	-0-		-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
02	700 N	631	-0-	-69	-0-	631 3	N	-0-		-0-
03	837 N	737	-0-	-100	-0-	737 3	N	-0-		-0-
04	960 N	710	-0-	-250	-0-	710 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 153142		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 2		RRCID -> 153143		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029		
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 3	N	-0-		-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3	N	-0-		-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3	N	-0-		-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3	N	-0-		-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	440 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 153178		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030		
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3	N	-0-		-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-		-0-
02	280 N	175	-0-	-105	-0-	175 3	N	-0-		-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 153565		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334		
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242 3	N	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 3		RRCID -> 153732		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240		
11	780 N	609	-0-	-171	-0-	609 3	N	-0-		-0-
12	806 N	413	-0-	-393	-0-	413 3	N	-0-		-0-
01	837 N	537	-0-	-300	-0-	537 3	N	-0-		-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153734		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140		
11	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3	N	-0-		-0-
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3	N	-0-		-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	791 3	N	-0-		-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 3	N	-0-		-0-
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	880 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918		
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
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	893 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
04	990 N	979	-0-	-11	-0-	979 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997		
11	1560 N	1337	-0-	-223	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
02	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 5		RRCID -> 154571		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094		
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3	N	-0-		-0-
01	651 N	482	-0-	-169	-0-	482 3	N	-0-		-0-
02	588 N	504	-0-	-84	-0-	504 3	N	-0-		-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050		
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
02	896 N	847	-0-	-49	-0-	847 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969 3	N	-0-		-0-
04	990 N	923	-0-	-67	-0-	923 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029		
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		-0-
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	918 3	N	-0-		-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
02	840 N	786	-0-	-54	-0-	786 3	N	-0-		-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-		-0-
04	930 N	853	-0-	-77	-0-	853 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969		
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125		
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435 3	N	-0-		-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3	N	-0-		-0-
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282		
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
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	3	N	-0-	-0-
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	851	3	N	-0-	-0-
03	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3	N	-0-	-0-
*04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303		
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-	-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3	N	-0-	-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162		
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3	N	-0-	-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060	3	N	-0-	-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122		
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
01	527 N	357	-0-	-170	-0-	357	3	N	-0-	-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171		
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-	-0-
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3	N	-0-	-0-
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3	N	-0-	-0-
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	276	3	N	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227		
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3	N	-0-	-0-
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	736	3	N	-0-	-0-
03	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3	N	-0-	-0-
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090		
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3	N	-0-	-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3	N	-0-	-0-
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	511	3	N	-0-	-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3	N	-0-	-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
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	* * 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
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-	-0-	-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952		
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-	-0-	-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3	N	-0-	-0-	-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863		
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119		
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-	-0-	-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3	N	-0-	-0-	-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047			
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888			
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097			
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031			
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176			
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158854		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074			
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
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3	N	-0-		-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022			
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3	N	-0-		-0-
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3	N	-0-		-0-
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	3	N	-0-		-0-
02	560 N	368	-0-	-192	-0-	368	3	N	-0-		-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-		-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086			
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159330		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194			
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-
02	700 N	255	-0-	-445	-0-	255	3	N	-0-		-0-
03	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3	N	-0-		-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966			
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-		-0-
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291	3	N	-0-		-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-		-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078			
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-		-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-		-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
03	1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	3	N	-0-		-0-
*04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984													
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060													
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220													
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	3		N	-0-			-0-
12	992 N	798	-0-	-194	-0-	798	3		N	-0-			-0-
01	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3		N	-0-			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028													
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	688	3		N	-0-			-0-
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3		N	-0-			-0-
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	3		N	-0-			-0-
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168													
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3		N	-0-			-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324													
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1425	-0-	-249	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7862 - 8030		
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
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-	
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-	-0-	
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-	-0-	
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187	3		N	-0-	-0-	
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-	-0-	
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7798 - 7972		
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-	-0-	
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-	-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-	
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7838 - 8280		
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	-0-	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	-0-	
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	-0-	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-	
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7840 - 8052		
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3		N	-0-	-0-	
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-	-0-	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	-0-	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-	-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	-0-	
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6065 - 7888		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6184 - 7980		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7836 - 8056		
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-	-0-	
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3		N	-0-	-0-	
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-	-0-	
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	3		N	-0-	-0-	
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	-0-	
04	480 N	330	-0-	-150	-0-	330	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
01		1240 N	852	-0-	-388	-0-	852	3		N	-0-			-0-
02		1092 N	883	-0-	-209	-0-	883	3		N	-0-			-0-
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
*04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026														
11		570 N	522	-0-	-48	-0-	522	3		N	-0-			-0-
12		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3		N	-0-			-0-
01		558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02		476 N	408	-0-	-68	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04		480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136														
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
02		644 N	641	-0-	-3	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3		N	-0-			-0-
04		690 N	586	-0-	-104	-0-	586	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128														
11		630 N	431	-0-	-199	-0-	431	3		N	-0-			-0-
12		589 N	426	-0-	-163	-0-	426	3		N	-0-			-0-
01		651 N	422	-0-	-229	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758														
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
12		899 N	814	-0-	-85	-0-	814	3		N	-0-			-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
02		812 N	558	-0-	-254	-0-	558	3		N	-0-			-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
*04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142														
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
*04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312														
11		690 N	622	-0-	-68	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-			-0-
01		713 N	643	-0-	-70	-0-	643	3		N	-0-			-0-
02		588 N	567	-0-	-21	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
04		630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060				
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
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 3		N	-0-	-0-	
12	341 N	278	-0-	-63	-0-		278 3		N	-0-	-0-	
01	310 N	303	-0-	-7	-0-		303 3		N	-0-	-0-	
02	308 N	190	-0-	-118	-0-		190 3		N	-0-	-0-	
03	279 N	269	-0-	-10	-0-		269 3		N	-0-	-0-	
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066				
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 3		N	-0-	-0-	
12	403 N	356	-0-	-47	-0-		356 3		N	-0-	-0-	
01	403 N	358	-0-	-45	-0-		358 3		N	-0-	-0-	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405 3		N	-0-	-0-	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 3		N	-0-	-0-	
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099				
11	240 N	223	-0-	-17	-0-		223 3		N	-0-	-0-	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-	-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3		N	-0-	-0-	
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-	-0-	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 3		N	-0-	-0-	
04	270 N	254	-0-	-16	-0-		254 3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184				
11	600 N	580	-0-	-20	-0-		580 3		N	-0-	-0-	
12	589 N	584	-0-	-5	-0-		584 3		N	-0-	-0-	
01	620 N	317	-0-	-303	-0-		317 3		N	-0-	-0-	
02	532 N	529	-0-	-3	-0-		529 3		N	-0-	-0-	
03	589 N	414	-0-	-175	-0-		414 3		N	-0-	-0-	
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000				
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501 3		N	-0-	-0-	
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-		1374 3		N	-0-	-0-	
01	1581 N	1430	-0-	-151	-0-		1430 3		N	-0-	-0-	
02	1400 N	938	-0-	-462	-0-		938 3		N	-0-	-0-	
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1494 3		N	-0-	-0-	
*04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066				
11	600 N	573	-0-	-27	-0-		573 3		N	-0-	-0-	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 3		N	-0-	-0-	
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611 3		N	-0-	-0-	
02	532 N	517	-0-	-15	-0-		517 3		N	-0-	-0-	
03	620 N	596	-0-	-24	-0-		596 3		N	-0-	-0-	
04	600 N	575	-0-	-25	-0-		575 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 7698 - 8280	
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
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3				-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3				-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3				-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3				-0-
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3				-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 7962 - 8156	
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3				-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3				-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3				-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3				-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3				-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3				-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 7554 - 9009	
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3				-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3				-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3				-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3				-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3				-0-
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3				-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 162099		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6194 - 8260	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 162399		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7696 - 8050	
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3				-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3				-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3				-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3				-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3				-0-
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3				-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6225 - 7922	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 7758 - 7950	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3				-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3				-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	3				-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3				-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1232	N	935	-0-	-297	-0-	935	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 8		RRCID -> 164751		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288				
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026				
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108				
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165442		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041				
*05	310	N	273	-0-	-37	-0-	271	3	2 9 Y	2	3 1	1
*06	300	N	197	-0-	-103	-0-	195	3	2 9 Y	2	2 1	1
*07	310	N	191	-0-	-119	-0-	189	3	2 9 Y	2	2 1	1
*08	279	N	190	-0-	-89	-0-	188	3	2 9 Y	2	1 1	2
*09	210	N	201	-0-	-9	-0-	199	3	2 9 Y	2	3 1	1
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3 9 Y	3	3 1	1
*11	180	N	160	-0-	-20	-0-	157	3	3 9 Y	3	2 1	2
*12	217	N	158	-0-	-59	-0-	155	3	3 9 Y	3	3 1	2
*01	186	N	159	-0-	-27	-0-	157	3	2 9 Y	2	3 1	1
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2 9 Y	2	2 1	1
*03	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	3	3 9 Y	3	2 1	2
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	130	3	2 9 Y	2	3 1	1

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945				
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644	N	472	-0-	-172	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3	N	-0-			-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3	N	-0-			-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	N	-0-			-0-
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	494	3	N	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972				
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3	N	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016				
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	3	N	-0-			-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-			-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3	N	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	3	N	-0-			-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-			-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262				
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3	N	-0-			-0-
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955				
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	811	-0-	-212	-0-	811	3	N	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	726	3	N	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008				
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3	N	-0-			-0-

PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016				
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-			-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	3	N	-0-			-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3	N	-0-			-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996		
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
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	811	-0-	-309	-0-	811 3	N	-0-		-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1019 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004		
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110		
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*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-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 168299		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 168355		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 25		RRCID -> 168358		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-			395	3	4	9	Y	4	2
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-			420	3	3	9	Y	3	2
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-			422	3	3	9	Y	3	2
*08	403 N	390	-0-	-13	-0-			388	3	2	9	Y	2	2
*09	420 N	375	-0-	-45	-0-			371	3	4	9	Y	4	2
*10	434 N	422	-0-	-12	-0-			418	3	4	9	Y	4	2
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-			388	3	4	9	Y	4	3
*12	372 N	370	-0-	-2	-0-			366	3	4	9	Y	4	3
*01	403 N	355	-0-	-48	-0-			351	3	4	9	Y	4	2
*02	364 N	363	-0-	-1	-0-			360	3	3	9	Y	3	2
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-			396	3	4	9	Y	4	3
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-			376	3	4	9	Y	4	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 168496		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084						
*05	727 N	727	-0-	-0-	-0-			720	3	7	9	Y	6	3
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-			636	3	6	9	Y	5	3
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-			632	3	6	9	Y	5	3
*08	713 N	645	-0-	-68	-0-			639	3	6	9	Y	5	4
*09	630 N	621	-0-	-9	-0-			613	3	8	9	Y	7	4
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-			638	3	7	9	Y	6	3
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-			635	3	7	9	Y	6	4
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-			647	3	9	9	Y	8	5
*01	651 N	623	-0-	-28	-0-			614	3	9	9	Y	8	4
*02	588 N	541	-0-	-47	-0-			535	3	6	9	Y	5	4
*03	651 N	592	-0-	-59	-0-			585	3	7	9	Y	6	5
04	600 N	561	-0-	-39	-0-			553	3	8	9	Y	7	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168538		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 3		RRCID -> 168616		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026				
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-			270	3	N	-0-	-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-			278	3	N	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305	3	N	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-			262	3	N	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-			487	3	N	-0-	-0-
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-			323	3	N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 168627		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174				
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-			735	3	N	-0-	-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-			703	3	N	-0-	-0-
01	713 N	610	-0-	-103	-0-			610	3	N	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-			644	3	N	-0-	-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-			814	3	N	-0-	-0-
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-			761	3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753										COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7809 - 8137
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		
*05		403 N	177	-0-	-226	-0-	175	3	2	9	Y	2	3 1	1	
*06		360 N	126	-0-	-234	-0-	124	3	2	9	Y	2	2 1	1	
*07		310 N	111	-0-	-199	-0-	109	3	2	9	Y	2	2 1	1	
*08		186 N	104	-0-	-82	-0-	102	3	2	9	Y	2	1 1	2	
*09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	3 1	1	
*10		93 N	87	-0-	-6	-0-	84	3	3	9	Y	2	3 1	1	
*11		90 N	22	-0-	-68	-0-	19	3	3	9	Y	3	2 1	2	
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	554	3	3	9	Y	3	3 1	2	
*01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	Y	2	3 1	1	
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	571	3	2	9	Y	2	2 1	1	
*03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	Y	3	2 1	2	
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	3 1	1	

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919										COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7869 - 8105
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-		-0-	
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-		-0-	
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-		-0-	
02		868 N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-		-0-	
03		961 N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-		-0-	
04		930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-		-0-	

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232										COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7868 - 8137
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-		-0-	
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-		-0-	
01		992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-		-0-	
02		896 N	856	-0-	-40	-0-	856	3			N	-0-		-0-	
03		1147 N	999	-0-	-148	-0-	999	3			N	-0-		-0-	
*04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-		-0-	

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617										COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7782 - 7972
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458										COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7752 - 7870
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 26		RRCID -> 173459		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884			
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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437 3	4 9	Y	4	5 1	2
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411 3	3 9	Y	3	3 1	2
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404 3	3 9	Y	3	3 1	2
*08	434 N	413	-0-	-21	-0-	410 3	3 9	Y	3	2 1	3
*09	420 N	236	-0-	-184	-0-	232 3	4 9	Y	4	5 1	2
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	445 3	6 9	Y	5	5 1	2
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	449 3	4 9	Y	4	3 1	3
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	428 3	6 9	Y	5	5 1	3
*01	434 N	433	-0-	-1	-0-	426 3	7 9	Y	6	6 1	3
*02	420 N	375	-0-	-45	-0-	372 3	3 9	Y	3	3 1	3
*03	434 N	405	-0-	-29	-0-	402 3	3 9	Y	3	3 1	3
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	391 3	6 9	Y	5	6 1	2

MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008			
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-	-0-	
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-	-0-	
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-	-0-	
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724 3		N	-0-	-0-	
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-	-0-	
04	810 N	783	-0-	-27	-0-	783 3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105			
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-	-0-	
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3		N	-0-	-0-	
01	2604 N	2538	-0-	-66	-0-	2538 3		N	-0-	-0-	
02	2352 N	2188	-0-	-164	-0-	2188 3		N	-0-	-0-	
03	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	2559 3		N	-0-	-0-	
04	2460 N	2385	-0-	-75	-0-	2385 3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "F1"		WELL #: 2		RRCID -> 175483		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080			
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617 3		N	-0-	-0-	
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		N	-0-	-0-	
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3		N	-0-	-0-	
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	528 3		N	-0-	-0-	
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3		N	-0-	-0-	
04	630 N	575	-0-	-55	-0-	575 3		N	-0-	-0-	

HENDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140			
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-	-0-	
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-	-0-	
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3		N	-0-	-0-	
02	700 N	597	-0-	-103	-0-	597 3		N	-0-	-0-	
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	684 3		N	-0-	-0-	
04	720 N	619	-0-	-101	-0-	619 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		720 N	649	-0-	-71	-0-	649	3		N	-0-			-0-
12		682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-			-0-
01		682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3		N	-0-			-0-
02		616 N	544	-0-	-72	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
04		660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3		N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002														
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884														
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
01		713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02		616 N	597	-0-	-19	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03		713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3		N	-0-			-0-
*04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120														
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246														
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114														
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294														
11		750 N	558	-0-	-192	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12		775 N	607	-0-	-168	-0-	607	3		N	-0-			-0-
01		775 N	599	-0-	-176	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02		532 N	504	-0-	-28	-0-	504	3		N	-0-			-0-
03		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04		570 N	439	-0-	-131	-0-	439	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071		
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
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3		N	-0-
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3		N	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052		
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3		N	-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922		
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190	3		N	-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906		
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	3		N	-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 32		RRCID -> 179578		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064		
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	3	13 9	Y	12 15 1 6
*06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1345	3	12 9	Y	11 11 1 6
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1347	3	12 9	Y	11 11 1 6
*08	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1367	3	11 9	Y	10 7 1 9
*09	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1271	3	15 9	Y	14 15 1 8
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	3	15 9	Y	14 15 1 7
*11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1424	3	14 9	Y	13 11 1 9
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	3	18 9	Y	16 15 1 10
*01	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1414	3	20 9	Y	18 19 1 9
*02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	3	11 9	Y	10 11 1 8
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1456	3	15 9	Y	14 11 1 11
04	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1363	3	15 9	Y	14 19 1 6

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 33		RRCID -> 179579		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858			
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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356 3	3 9	Y	3	4 1	1
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339 3	3 9	Y	3	3 1	1
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327 3	3 9	Y	3	3 1	1
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 3	3 9	Y	3	2 1	2
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 3	4 9	Y	4	4 1	2
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320 3	4 9	Y	4	4 1	2
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325 3	3 9	Y	3	3 1	2
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325 3	4 9	Y	4	4 1	2
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	309 3	6 9	Y	5	5 1	2
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298 3	3 9	Y	3	3 1	2
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 3	4 9	Y	4	3 1	3
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	267 3	3 9	Y	3	5 1	1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 35		RRCID -> 179582		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060			
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	567 3	4 9	Y	4	6 1	2
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537 3	4 9	Y	4	4 1	2
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546 3	4 9	Y	4	4 1	2
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 3	6 9	Y	5	3 1	4
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	539 3	6 9	Y	5	6 1	3
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	567 3	7 9	Y	6	6 1	3
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562 3	7 9	Y	6	5 1	4
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	544 3	7 9	Y	6	6 1	4
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552 3	8 9	Y	7	8 1	3
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	505 3	6 9	Y	5	5 1	3
*03	558 N	548	-0-	-10	-0-	540 3	8 9	Y	7	5 1	5
04	540 N	321	-0-	-219	-0-	315 3	6 9	Y	5	8 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 37		RRCID -> 180955		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100			
*05	19 N	1	-0-	-18	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
*11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946			
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	808 3		N	-0-		-0-
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 3		N	-0-		-0-
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 3		N	-0-		-0-
02	756 N	578	-0-	-178	-0-	578 3		N	-0-		-0-
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	791 3		N	-0-		-0-
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	773 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895			
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 3		N	-0-		-0-
02	308 N	75	-0-	-233	-0-	75 3		N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1020	N	876	-0-	-144	-0-	876 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007 3	N	-0-	-0-	-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858			
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017			
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	574 3	N	-0-	-0-	-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	503	-0-	-210	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831			
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988			
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013			
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126			
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659 3	N	-0-	-0-	-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561 3	N	-0-	-0-	-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092			
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
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3		N	-0-		-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	700 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854			
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-		-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
01	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1238	-0-	-190	-0-	1238 3		N	-0-		-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941			
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116			
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		-0-
01	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 3		N	-0-		-0-
02	896 N	811	-0-	-85	-0-	811 3		N	-0-		-0-
03	961 N	902	-0-	-59	-0-	902 3		N	-0-		-0-
04	930 N	874	-0-	-56	-0-	874 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678			
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-		-0-
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	405 3		N	-0-		-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-		-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046			
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-		-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259 3		N	-0-		-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-		-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888			
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3		N	-0-		-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592 3		N	-0-		-0-
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3		N	-0-		-0-
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	645 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 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	EOM BALANCE
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-	-0-
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-	-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-	-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-	-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949												
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-	-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-	-0-
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	-0-
02		476 N	448	-0-	-28	-0-	448	3		N	-0-	-0-
03		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-	-0-
04		510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944												
*05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	Y	2
*06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	3	4	9	Y	2
*07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	Y	2
*08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	471	3	4	9	Y	3
*09		480 N	460	-0-	-20	-0-	454	3	6	9	Y	3
*10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	3
*11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	3
*12		465 N	405	-0-	-60	-0-	397	3	8	9	Y	4
*01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	7	9	Y	3
*02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	3
*03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	4
04		420 N	379	-0-	-41	-0-	373	3	6	9	Y	2

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076												
11		750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3		N	-0-	-0-
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	-0-
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-	-0-
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-	-0-
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-	-0-
04		780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3		N	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938												
*05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	1
*06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	Y	2
*07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	2
*08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2
*09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	2
*10		372 N	325	-0-	-47	-0-	321	3	4	9	Y	2
*11		360 N	192	-0-	-168	-0-	189	3	3	9	Y	2
*12		372 N	233	-0-	-139	-0-	227	3	6	9	Y	3
*01		310 N	285	-0-	-25	-0-	281	3	4	9	Y	2
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	2
*03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	3
*04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7787 - 9090	
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	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644 3	2 9	Y	2	3 1	1
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 3	2 9	Y	2	2 1	1
*07	279 N	259	-0-	-20	-0-	257 3	2 9	Y	2	2 1	1
*08	279 N	224	-0-	-55	-0-	221 3	3 9	Y	3	2 1	2
*09	330 N	199	-0-	-131	-0-	196 3	3 9	Y	3	3 1	2
*10	248 N	180	-0-	-68	-0-	177 3	3 9	Y	3	3 1	2
*11	210 N	159	-0-	-51	-0-	157 3	2 9	Y	2	2 1	2
*12	217 N	157	-0-	-60	-0-	154 3	3 9	Y	3	3 1	2
*01	186 N	164	-0-	-22	-0-	160 3	4 9	Y	4	4 1	2
*02	140 N	115	-0-	-25	-0-	113 3	2 9	Y	2	2 1	2
*03	155 N	123	-0-	-32	-0-	120 3	3 9	Y	3	3 1	2
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	104 3	3 9	Y	3	4 1	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184843		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6198 - 7994	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6096 - 7912	
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7894 - 8307	
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231 3		N	-0-		-0-
12	496 N	223	-0-	-273	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	258 3		N	-0-		-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195 3		N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7654 - 8950	
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436 3		N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3		N	-0-		-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		N	-0-		-0-
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 7846 - 8054	
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327 3		N	-0-		-0-
03	403 N	271	-0-	-132	-0-	271 3		N	-0-		-0-
04	390 N	269	-0-	-121	-0-	269 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7603 - 8182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	304	-0-	-146	-0-	304	3	N	-0-		-0-
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3	N	-0-		-0-
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3	N	-0-		-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7883 - 8139	
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	3	N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7778 - 7959	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3	N	-0-		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7744 - 7934	
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3	N	-0-		-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3	N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-		-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	248	3	N	-0-		-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-		-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7672 - 8916	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3	N	-0-		-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7635 - 9050	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
02	924 N	818	-0-	-106	-0-	818	3	N	-0-		-0-
03	961 N	844	-0-	-117	-0-	844	3	N	-0-		-0-
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7618 - 9005	
11	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	3	N	-0-		-0-
12	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	3	N	-0-		-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		-0-
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3	N	-0-		-0-
04	810 N	636	-0-	-174	-0-	636	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132		
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
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
03	992 N	804	-0-	-188	-0-	804 3	N	-0-		-0-
04	840 N	750	-0-	-90	-0-	750 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222		
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
02	1036 N	1001	-0-	-35	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016 3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842		
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 3	N	-0-		-0-
02	588 N	477	-0-	-111	-0-	477 3	N	-0-		-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926		
11	1380 N	1011	-0-	-369	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
03	1302 N	746	-0-	-556	-0-	746 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	591	-0-	-549	-0-	591 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117		
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
01	992 N	820	-0-	-172	-0-	820 3	N	-0-		-0-
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	626 3	N	-0-		-0-
03	775 N	606	-0-	-169	-0-	606 3	N	-0-		-0-
04	780 N	617	-0-	-163	-0-	617 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960		
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3	N	-0-		-0-
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 3	N	-0-		-0-
02	616 N	286	-0-	-330	-0-	286 3	N	-0-		-0-
03	682 N	538	-0-	-144	-0-	538 3	N	-0-		-0-
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578 3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	68	-0-	-502	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883		
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	546 3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	538	-0-	-113	-0-	538 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	458 3	N	-0-	-0-	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896		
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	386	-0-	-146	-0-	386 3	N	-0-	-0-	-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875		
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	475 3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	370	-0-	-134	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860		
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	390	-0-	-142	-0-	390 3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	445	-0-	-185	-0-	445 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870		
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049		
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767 3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	583	-0-	-254	-0-	583 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	594 3	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	477	-0-	-251	-0-	477 3	N	-0-	-0-	-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980			
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
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824 3		N	-0-		-0-
12	868 N	787	-0-	-81	-0-	787 3		N	-0-		-0-
01	868 N	782	-0-	-86	-0-	782 3		N	-0-		-0-
02	756 N	429	-0-	-327	-0-	429 3		N	-0-		-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		-0-
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902			
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-
12	496 N	196	-0-	-300	-0-	196 3		N	-0-		-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	484 3		N	-0-		-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-		-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997			
11	750 N	576	-0-	-174	-0-	576 3		N	-0-		-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-
02	532 N	238	-0-	-294	-0-	238 3		N	-0-		-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870			
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866			
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225 3		N	-0-		-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-		-0-
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140			
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3		N	-0-		-0-
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187961		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980			
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53 3		N	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187968		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951				
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
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	-0-	
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-	-0-	
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-	-0-	
02	532 N	387	-0-	-145	-0-	387	3		N	-0-	-0-	
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-	-0-	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID -> 189778		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276				
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3		N	-0-	-0-	
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-	-0-	
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3		N	-0-	-0-	
02	3052 X	2418	-0-	-634	-0-	2418	3		N	-0-	-0-	
03	3379 X	1967	-0-	-1412	-0-	1967	3		N	-0-	-0-	
04	3270 X	2567	-0-	-703	-0-	2567	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID -> 189782		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199				
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	3		N	-0-	-0-	
12	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3		N	-0-	-0-	
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3		N	-0-	-0-	
02	728 N	657	-0-	-71	-0-	657	3		N	-0-	-0-	
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3		N	-0-	-0-	
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID -> 189783		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338				
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3		N	-0-	-0-	
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-	-0-	
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-	-0-	
02	980 N	901	-0-	-79	-0-	901	3		N	-0-	-0-	
03	1147 N	997	-0-	-150	-0-	997	3		N	-0-	-0-	
04	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237				
11	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3		N	-0-	-0-	
12	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	3		N	-0-	-0-	
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-	-0-	
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-	-0-	
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-	-0-	
04	1800 N	1424	-0-	-376	-0-	1424	3		N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265				
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-	-0-	
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-	-0-	
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	-0-	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-	-0-	
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-	-0-	
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024				
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-	-0-	
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-	-0-	
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-	-0-	
02	784 N	610	-0-	-174	-0-	610	3		N	-0-	-0-	
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-	-0-	
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 191034		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048			
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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368 3	4 9	Y	4	4 1	2
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320 3	3 9	Y	3	3 1	2
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358 3	3 9	Y	3	3 1	2
*08	372 N	349	-0-	-23	-0-	347 3	2 9	Y	2	2 1	2
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407 3	4 9	Y	4	4 1	2
*10	372 N	348	-0-	-24	-0-	344 3	4 9	Y	4	4 1	2
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331 3	3 9	Y	3	3 1	2
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447 3	6 9	Y	5	4 1	3
*01	341 N	269	-0-	-72	-0-	265 3	4 9	Y	4	5 1	2
*02	308 N	153	-0-	-155	-0-	150 3	3 9	Y	3	3 1	2
*03	372 N	78	-0-	-294	-0-	74 3	4 9	Y	4	3 1	3
04	270 N	68	-0-	-202	-0-	64 3	4 9	Y	4	5 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 43		RRCID -> 191065		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024			
*05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1298 3	11 9	Y	10	12 1	5
*06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1156 3	10 9	Y	9	9 1	5
*07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1218 3	10 9	Y	9	9 1	5
*08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1146 3	9 9	Y	8	6 1	7
*09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1109 3	13 9	Y	12	12 1	7
*10	1085 N	731	-0-	-354	-0-	718 3	13 9	Y	12	13 1	6
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1230 3	12 9	Y	11	9 1	8
*12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1193 3	15 9	Y	14	13 1	9
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1194 3	15 9	Y	14	16 1	7
*02	980 N	742	-0-	-238	-0-	732 3	10 9	Y	9	9 1	7
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1244 3	13 9	Y	12	10 1	9
04	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	1048 3	13 9	Y	12	16 1	5

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 46		RRCID -> 191066		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918			
*05	434 N	422	-0-	-12	-0-	419 3	3 9	Y	3	4 1	2
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402 3	3 9	Y	3	3 1	2
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397 3	3 9	Y	3	3 1	2
*08	434 N	412	-0-	-22	-0-	409 3	3 9	Y	3	2 1	3
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 3	3 9	Y	3	4 1	2
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409 3	6 9	Y	5	5 1	2
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	408 3	4 9	Y	4	3 1	3
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	416 3	6 9	Y	5	5 1	3
*01	403 N	299	-0-	-104	-0-	292 3	7 9	Y	6	6 1	3
*02	392 N	340	-0-	-52	-0-	338 3	2 9	Y	2	3 1	2
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396 3	4 9	Y	4	3 1	3
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383 3	6 9	Y	5	6 1	2

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 42		RRCID -> 191067		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826			
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	661 3	7 9	Y	6	7 1	3
*06	600 N	597	-0-	-3	-0-	591 3	6 9	Y	5	5 1	3
*07	620 N	601	-0-	-19	-0-	595 3	6 9	Y	5	5 1	3
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	648 3	4 9	Y	4	3 1	4
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656 3	8 9	Y	7	7 1	4
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	612 3	7 9	Y	6	7 1	3
*11	600 N	479	-0-	-121	-0-	472 3	7 9	Y	6	5 1	4
*12	620 N	464	-0-	-156	-0-	455 3	9 9	Y	8	7 1	5
*01	620 N	468	-0-	-152	-0-	460 3	8 9	Y	7	8 1	4
*02	448 N	421	-0-	-27	-0-	415 3	6 9	Y	5	5 1	4
*03	434 N	403	-0-	-31	-0-	396 3	7 9	Y	6	5 1	5
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	345 3	7 9	Y	6	8 1	3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 45		RRCID -> 191068		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100			
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	596 N	596	-0-	-0-	-0-	590 3	6 9	Y	5	6 1	2
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	565 3	4 9	Y	4	4 1	2
*07	465 N	426	-0-	-39	-0-	422 3	4 9	Y	4	4 1	2
*08	558 N	348	-0-	-210	-0-	344 3	4 9	Y	4	3 1	3
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	576 3	7 9	Y	6	6 1	3
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605 3	7 9	Y	6	6 1	3
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	511 3	6 9	Y	5	4 1	4
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	588 3	7 9	Y	6	6 1	4
*01	589 N	548	-0-	-41	-0-	541 3	7 9	Y	6	7 1	3
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547 3	4 9	Y	4	4 1	3
*03	589 N	562	-0-	-27	-0-	556 3	6 9	Y	5	4 1	4
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597 3	6 9	Y	5	7 1	2

MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784			
11	600 N	379	-0-	-221	-0-	379 3		N	-0-	-0-	
12	589 N	450	-0-	-139	-0-	450 3		N	-0-	-0-	
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	-0-	
02	364 N	267	-0-	-97	-0-	267 3		N	-0-	-0-	
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-	-0-	
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929			
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-	-0-	
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	-0-	
02	448 N	378	-0-	-70	-0-	378 3		N	-0-	-0-	
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-	-0-	
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3		N	-0-	-0-	

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934			
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-	-0-	
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-	-0-	
01	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738 3		N	-0-	-0-	
02	1624 N	1514	-0-	-110	-0-	1514 3		N	-0-	-0-	
03	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678 3		N	-0-	-0-	
04	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651 3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440			
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-	-0-	
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-	-0-	
01	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135 3		N	-0-	-0-	
02	1204 N	755	-0-	-449	-0-	755 3		N	-0-	-0-	
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-	-0-	
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-	-0-	

MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105			
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-	-0-	
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-	-0-	
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-	-0-	
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-	-0-	
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-	-0-	
*04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810												
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
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-	-0-	
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-	-0-	
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-	-0-	
02	1484 N	1380	-0-	-104	-0-	1380	3		N	-0-	-0-	
03	1984 N	1407	-0-	-577	-0-	1407	3		N	-0-	-0-	
*04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158												
*05	558 N	431	-0-	-127	-0-	425	3	6 9	Y	5	6 1	2
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4 9	Y	4	4 1	2
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4 9	Y	4	4 1	2
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4 9	Y	4	3 1	3
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	624	3	7 9	Y	6	6 1	3
*10	744 N	630	-0-	-114	-0-	623	3	7 9	Y	6	6 1	3
*11	660 N	315	-0-	-345	-0-	309	3	6 9	Y	5	4 1	4
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	3	7 9	Y	6	6 1	4
*01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	721	3	7 9	Y	6	7 1	3
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590	3	4 9	Y	4	4 1	3
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	740	3	6 9	Y	5	4 1	4
04	690 N	432	-0-	-258	-0-	426	3	6 9	Y	5	7 1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014												
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*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-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036												
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-		-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-		-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)				//CONT.//	23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.//	253404										
WILKINS B				WELL #:	6	RRCID ->	193893	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7903 -	8065		
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RIGGS 20				WELL #:	3	RRCID ->	194844	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8040 -	9172		
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3		N	-0-				-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-				-0-
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-				-0-
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	560	3		N	-0-				-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-				-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-				-0-
DAVIDSON, C.E. JR. "B"				WELL #:	34	RRCID ->	195476	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7890 -	8074		
*05	465	N	111	-0-	-354	-0-	109	3	2	9	Y	2	3	1	1
*06	390	N	90	-0-	-300	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1	1
*07	155	N	97	-0-	-58	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1	1
*08	124	N	91	-0-	-33	-0-	89	3	2	9	Y	2	1	1	2
*09	90	N	57	-0-	-33	-0-	55	3	2	9	Y	2	3	1	1
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1	1
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	3	3	9	Y	3	2	1	2
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3	3	1	2
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	Y	3	3	1	2
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2	2	1	2
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	Y	2	2	1	2
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	Y	2	3	1	1
DAVIDSON, C.E. JR. "B"				WELL #:	30	RRCID ->	195477	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	9131	PERF. 7880 -	8162		
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	476	3	11	9	Y	10	10	1	3
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	3	8	9	Y	7	7	1	3
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	497	3	10	9	Y	9	8	1	4
*08	465	N	423	-0-	-42	-0-	414	3	9	9	Y	8	8	1	4
*09	450	N	421	-0-	-29	-0-	413	3	8	9	Y	7	7	1	4
*10	496	N	415	-0-	-81	-0-	407	3	8	9	Y	7	7	1	4
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	Y	9	9	1	4
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	Y	6	7	1	3
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	3	9	9	Y	8	7	1	4
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1210	3	7	9	Y	6	7	1	3
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1207	3	10	9	Y	9	9	1	3
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	3	11	9	Y	10	9	1	4
DAVIDSON, C.E. JR. "B"				WELL #:	31	RRCID ->	195644	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 5966 -	7948		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		527 N	515	-0-	-12	-0-	-0-	503	3	12	9	Y	11	11	1	3
*06		510 N	483	-0-	-27	-0-	-0-	473	3	10	9	Y	9	8	1	4
*07		527 N	496	-0-	-31	-0-	-0-	486	3	10	9	Y	9	9	1	4
*08		496 N	426	-0-	-70	-0-	-0-	416	3	10	9	Y	9	9	1	4
*09		480 N	464	-0-	-16	-0-	-0-	455	3	9	9	Y	8	8	1	4
*10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	Y	8	8	1	4
*11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3	10	9	Y	9	9	1	4
*12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3	8	9	Y	7	8	1	3
*01		527 N	526	-0-	-1	-0-	-0-	516	3	10	9	Y	9	8	1	4
*02		476 N	462	-0-	-14	-0-	-0-	454	3	8	9	Y	7	8	1	3
*03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	Y	10	9	1	4
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	-0-	488	3	10	9	Y	9	9	1	4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

*05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	Y	3	4	1	2
*06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	3	1	2
*07		434 N	410	-0-	-24	-0-	-0-	407	3	3	9	Y	3	3	1	2
*08		496 N	444	-0-	-52	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3	2	1	3
*09		420 N	371	-0-	-49	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	4	1	2
*10		403 N	328	-0-	-75	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1	2
*11		420 N	250	-0-	-170	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	3	1	3
*12		372 N	249	-0-	-123	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4	4	1	3
*01		310 N	241	-0-	-69	-0-	-0-	234	3	7	9	Y	6	6	1	3
*02		224 N	182	-0-	-42	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	3	1	2
*03		248 N	203	-0-	-45	-0-	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1	3
04		240 N	187	-0-	-53	-0-	-0-	181	3	6	9	Y	5	6	1	2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

*05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	Y	5	6	1	2
*06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4	4	1	2
*07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	Y	4	4	1	2
*08		558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	544	3	4	9	Y	4	3	1	3
*09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3	7	9	Y	6	6	1	3
*10		558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6	6	1	3
*11		540 N	536	-0-	-4	-0-	-0-	530	3	6	9	Y	5	4	1	4
*12		558 N	505	-0-	-53	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	6	1	4
*01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3	7	9	Y	6	7	1	3
*02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	Y	4	4	1	3
*03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	7	9	Y	6	5	1	4
04		540 N	505	-0-	-35	-0-	-0-	499	3	6	9	Y	5	7	1	2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

*05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4	5	1	2
*06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1	2
*07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	Y	3	3	1	2
*08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	2	1	3
*09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	5	1	2
*10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	Y	5	5	1	2
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4	3	1	3
*12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1	3
*01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3	7	9	Y	6	6	1	3
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3	3	9	Y	3	3	1	3
*03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1	3
*04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	Y	5	6	1	2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7812 - 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	Y	3	4	1		1
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3	3	1		1
*07	310 N	275	-0-	-35	-0-	272	3	3	9	Y	3	3	1		1
*08	310 N	260	-0-	-50	-0-	257	3	3	9	Y	3	2	1		2
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	4	1		2
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	346	3	4	9	Y	4	4	1		2
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	3	3	9	Y	3	3	1		2
*12	341 N	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4	4	1		2
*01	341 N	318	-0-	-23	-0-	312	3	6	9	Y	5	5	1		2
*02	308 N	277	-0-	-31	-0-	274	3	3	9	Y	3	3	1		2
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	Y	4	3	1		3
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	264	3	3	9	Y	3	5	1		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 48		RRCID -> 198552		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8015 - 8075					
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4	4	1		2
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3	3	1		2
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	3	1		2
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	Y	2	2	1		2
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	9	Y	4	4	1		2
*10	372 N	364	-0-	-8	-0-	360	3	4	9	Y	4	4	1		2
*11	390 N	357	-0-	-33	-0-	353	3	4	9	Y	4	3	1		3
*12	403 N	359	-0-	-44	-0-	355	3	4	9	Y	4	4	1		3
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	Y	4	5	1		2
*02	336 N	310	-0-	-26	-0-	307	3	3	9	Y	3	3	1		2
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	Y	4	3	1		3
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	342	3	4	9	Y	4	5	1		2

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7753 - 7934					
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-				-0-
12	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-				-0-
01	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268	3			N	-0-				-0-
02	1148 N	1098	-0-	-50	-0-	1098	3			N	-0-				-0-
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-				-0-
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 7840 - 8770					
*05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	3	8	9	Y	7	9	1		3
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	870	3	8	9	Y	7	6	1		4
*07	1240 N	240	-0-	-1000	-0-	234	3	6	9	Y	5	6	1		3
*08	1240 N	571	-0-	-669	-0-	564	3	7	9	Y	6	4	1		5
*09	870 N	705	-0-	-165	-0-	695	3	10	9	Y	9	9	1		5
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	692	3	9	9	Y	8	9	1		4
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657	3	9	9	Y	8	7	1		5
*12	713 N	644	-0-	-69	-0-	633	3	11	9	Y	10	9	1		6
*01	682 N	643	-0-	-39	-0-	632	3	11	9	Y	10	11	1		5
*02	616 N	577	-0-	-39	-0-	569	3	8	9	Y	7	7	1		5
*03	620 N	540	-0-	-80	-0-	530	3	10	9	Y	9	7	1		7
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	491	3	9	9	Y	8	11	1		4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 7826 - 7970				
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			
*05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	Y	5	6	1	2
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4	4	1	2
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	Y	4	4	1	2
*08	589 N	535	-0-	-54	-0-	531	3	4	9	Y	4	3	1	3
*09	540 N	524	-0-	-16	-0-	517	3	7	9	Y	6	6	1	3
*10	558 N	552	-0-	-6	-0-	545	3	7	9	Y	6	6	1	3
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	Y	5	4	1	4
*12	527 N	504	-0-	-23	-0-	497	3	7	9	Y	6	6	1	4
*01	558 N	535	-0-	-23	-0-	528	3	7	9	Y	6	7	1	3
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491	3	4	9	Y	4	4	1	3
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5	4	1	4
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	Y	5	7	1	2

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8080	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 201980		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7850 - 8082				
*05	T. A.	693	-0-	693	1667	680	3	13	9	Y	12	13	1	3
*06	2345 X	678	-0-	-1667	-0-	666	3	12	9	Y	11	9	1	5
*07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	625	3	12	9	Y	11	11	1	5
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	683	3	12	9	Y	11	11	1	5
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	658	3	10	9	Y	9	9	1	5
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	697	3	11	9	Y	10	10	1	5
*11	660 N	298	-0-	-362	-0-	286	3	12	9	Y	11	11	1	5
*12	682 N	525	-0-	-157	-0-	515	3	10	9	Y	9	10	1	4
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	759	3	12	9	Y	11	10	1	5
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	Y	9	10	1	4
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801	3	12	9	Y	11	11	1	4
04	720 N	251	-0-	-469	-0-	238	3	13	9	Y	12	11	1	5

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7844 - 8046	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 27		RRCID -> 202002		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7840 - 7986				
*05	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1194	3	25	9	Y	23	25	1	6
*06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1173	3	24	9	Y	22	19	1	9
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1045	3	24	9	Y	22	21	1	10
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1191	3	23	9	Y	21	21	1	10
*09	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1149	3	20	9	Y	18	18	1	10
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1139	3	21	9	Y	19	19	1	10
*11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1165	3	23	9	Y	21	22	1	9
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1161	3	20	9	Y	18	19	1	8
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1222	3	22	9	Y	20	19	1	9
*02	1092 N	969	-0-	-123	-0-	950	3	19	9	Y	17	19	1	7
*03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1091	3	25	9	Y	23	22	1	8
04	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1086	3	26	9	Y	24	22	1	10

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

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	930 N	911	-0-	-19	-0-	902	3	9	9	Y	8	10	1			4
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873	3	8	9	Y	7	7	1			4
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	938	3	8	9	Y	7	7	1			4
*08	899 N	896	-0-	-3	-0-	888	3	8	9	Y	7	5	1			6
*09	870 N	806	-0-	-64	-0-	796	3	10	9	Y	9	10	1			5
*10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	3	11	9	Y	10	10	1			5
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	887	3	9	9	Y	8	7	1			6
*12	837 N	803	-0-	-34	-0-	791	3	12	9	Y	11	10	1			7
*01	930 N	781	-0-	-149	-0-	770	3	11	9	Y	10	12	1			5
*02	840 N	781	-0-	-59	-0-	773	3	8	9	Y	7	7	1			5
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	796	3	10	9	Y	9	7	1			7
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	803	3	10	9	Y	9	12	1			4

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

*05	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	996	3	9	9	Y	8	10	1			4
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	822	3	9	9	Y	8	8	1			4
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	8	1			4
*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	3	8	9	Y	7	5	1			6
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913	3	10	9	Y	9	10	1			5
*10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	3	11	9	Y	10	10	1			5
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982	3	10	9	Y	9	8	1			6
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	932	3	12	9	Y	11	10	1			7
*01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	3	13	9	Y	12	13	1			6
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	938	3	9	9	Y	8	8	1			6
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	982	3	11	9	Y	10	8	1			8
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	983	3	10	9	Y	9	13	1			4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4	5	1			2
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	3	4	9	Y	4	4	1			2
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	515	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	Y	4	3	1			3
*09	480 N	465	-0-	-15	-0-	459	3	6	9	Y	5	5	1			3
*10	527 N	511	-0-	-16	-0-	505	3	6	9	Y	5	5	1			3
*11	510 N	495	-0-	-15	-0-	491	3	4	9	Y	4	4	1			3
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	5	1			4
*01	496 N	489	-0-	-7	-0-	482	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	4	1			3
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5	4	1			4
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5	7	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	Y	2	3	1			1
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	279 N	271	-0-	-8	-0-	269	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	279 N	271	-0-	-8	-0-	269	3	2	9	Y	2	1	1			2
*09	270 N	249	-0-	-21	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			2
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	3	1			1
*11	270 N	269	-0-	-1	-0-	266	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			2
*01	279 N	273	-0-	-6	-0-	269	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	252 N	236	-0-	-16	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			2
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	242	3	3	9	Y	3	4	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	5	1			2
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	3	3	9	Y	3	3	1			2
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	465 N	387	-0-	-78	-0-	384	3	3	9	Y	3	2	1			3
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	5	1			2
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433	3	6	9	Y	5	5	1			2
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	3	4	9	Y	4	3	1			3
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5	5	1			3
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	434	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1			3
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	407	3	6	9	Y	5	6	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3	4	1			2
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3	3	1			2
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	434 N	347	-0-	-87	-0-	344	3	3	9	Y	3	2	1			3
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3	4	1			2
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	Y	5	5	1			2
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	3	1			3
*12	465 N	381	-0-	-84	-0-	375	3	6	9	Y	5	5	1			3
*01	434 N	404	-0-	-30	-0-	397	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	392 N	354	-0-	-38	-0-	352	3	2	9	Y	2	3	1			2
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	Y	4	3	1			3
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	Y	5	6	1			2

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 205353		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127			
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	434 N	432	-0-	-2	-0-	423 3	9 9	Y	8	9 1	2
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415 3	9 9	Y	8	7 1	3
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	392 3	9 9	Y	8	8 1	3
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	431 3	9 9	Y	8	8 1	3
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415 3	9 9	Y	8	7 1	4
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	436 3	7 9	Y	6	7 1	3
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	423 3	9 9	Y	8	8 1	3
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	439 3	8 9	Y	7	7 1	3
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	433 3	8 9	Y	7	7 1	3
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617 3	8 9	Y	7	7 1	3
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014 3	9 9	Y	8	8 1	3
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	446 3	10 9	Y	9	8 1	4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 13		RRCID -> 205366		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024			
*05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1741 3	13 9	Y	12	16 1	6
*06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1588 3	14 9	Y	13	12 1	7
*07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1731 3	13 9	Y	12	12 1	7
*08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1638 3	12 9	Y	11	8 1	10
*09	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	1508 3	17 9	Y	15	16 1	9
*10	1736 N	1067	-0-	-669	-0-	1050 3	17 9	Y	15	16 1	8
*11	1590 N	1017	-0-	-573	-0-	1002 3	15 9	Y	14	12 1	10
*12	1550 N	1198	-0-	-352	-0-	1178 3	20 9	Y	18	17 1	11
*01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1204 3	21 9	Y	19	21 1	9
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1102 3	13 9	Y	12	12 1	9
*03	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1147 3	17 9	Y	15	12 1	12
*04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1175 3	18 9	Y	16	21 1	7

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 28		RRCID -> 205849		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056			
*05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1555 3	32 9	Y	29	31 1	8
*06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1457 3	30 9	Y	27	24 1	11
*07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1539 3	31 9	Y	28	27 1	12
*08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1508 3	30 9	Y	27	27 1	12
*09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1462 3	28 9	Y	25	24 1	13
*10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1529 3	25 9	Y	23	24 1	12
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1455 3	30 9	Y	27	28 1	11
*12	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1477 3	25 9	Y	23	24 1	10
*01	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1400 3	28 9	Y	25	24 1	11
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1402 3	24 9	Y	22	24 1	9
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1531 3	33 9	Y	30	28 1	11
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1432 3	33 9	Y	30	28 1	13

MCMULLAN 'A'		WELL #: 8		RRCID -> 205851		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230		
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-	-0-
12	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3		N	-0-	-0-
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 3		N	-0-	-0-
02	1036 N	984	-0-	-52	-0-	984 3		N	-0-	-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-	-0-
04	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	93 N	13	-0-	-80	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	570 N	11	-0-	-559	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	279 N	11	-0-	-268	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	120 N	9	-0-	-111	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632	3	3	9	Y	3	2	1			2
*01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	3	3	9	Y	3	2	1			2
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y	2	3	1			1

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	900	3	15	9	Y	14	15	1			4
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738	3	13	9	Y	12	11	1			5
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	730	3	15	9	Y	14	13	1			6
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	764	3	14	9	Y	13	13	1			6
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	738	3	12	9	Y	11	11	1			6
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	776	3	12	9	Y	11	11	1			6
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	663	3	13	9	Y	12	13	1			5
*12	682 N	596	-0-	-86	-0-	583	3	13	9	Y	12	12	1			5
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	725	3	12	9	Y	11	11	1			5
*02	616 N	607	-0-	-9	-0-	596	3	11	9	Y	10	11	1			4
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	588	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	690 N	495	-0-	-195	-0-	480	3	15	9	Y	14	13	1			6

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

11	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	784 N	730	-0-	-54	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145										COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7796 - 8106
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	178 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190 3	1 9	Y	1	1 1		1		
*09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	197 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	188 3	3 9	Y	3	3 1		1		
*02		168 N	154	-0-	-14	-0-	152 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*03		186 N	167	-0-	-19	-0-	164 3	3 9	Y	3	2 1		2		
04		180 N	157	-0-	-23	-0-	155 3	2 9	Y	2	3 1		1		

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252										COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 - 7940
*05		310 N	267	-0-	-43	-0-	265 3	2 9	Y	2	3 1		1		
*06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 3	2 9	Y	2	2 1		1		
*08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 3	2 9	Y	2	1 1		2		
*09		300 N	251	-0-	-49	-0-	248 3	3 9	Y	3	3 1		2		
*10		310 N	281	-0-	-29	-0-	279 3	2 9	Y	2	3 1		1		
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	268 3	3 9	Y	3	2 1		2		
*12		248 N	235	-0-	-13	-0-	232 3	3 9	Y	3	3 1		2		
*01		279 N	220	-0-	-59	-0-	216 3	4 9	Y	4	4 1		2		
*02		252 N	177	-0-	-75	-0-	175 3	2 9	Y	2	2 1		2		
*03		217 N	194	-0-	-23	-0-	192 3	2 9	Y	2	2 1		2		
04		210 N	144	-0-	-66	-0-	141 3	3 9	Y	3	4 1		1		

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395										COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7677 - 9058
11		1080 N	987	-0-	-93	-0-	987 3		N	-0-			-0-		
12		1116 N	677	-0-	-439	-0-	677 3		N	-0-			-0-		
01		1147 N	699	-0-	-448	-0-	699 3		N	-0-			-0-		
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-		
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-		
*04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			-0-		

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505										COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7925 - 8071
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			-0-		
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			-0-		
01		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 3		N	-0-			-0-		
02		1008 N	903	-0-	-105	-0-	903 3		N	-0-			-0-		
03		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 3		N	-0-			-0-		
04		1020 N	995	-0-	-25	-0-	995 3		N	-0-			-0-		

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508										COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7886 - 8241
11		690 N	662	-0-	-28	-0-	662 3		N	-0-			-0-		
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-		
01		744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3		N	-0-			-0-		
02		616 N	429	-0-	-187	-0-	429 3		N	-0-			-0-		
03		713 N	653	-0-	-60	-0-	653 3		N	-0-			-0-		
04		690 N	619	-0-	-71	-0-	619 3		N	-0-			-0-		

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270 3	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171			
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-	-0-	-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-	-0-	-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-	-0-	-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-	-0-	-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-	-0-	-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180			
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-	-0-	-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-	-0-	-0-
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	848 3	N	-0-	-0-	-0-
04	900	N	751	-0-	-149	-0-	751 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214			
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	918 3	N	-0-	-0-	-0-
12	961	N	924	-0-	-37	-0-	924 3	N	-0-	-0-	-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-	-0-	-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-	-0-	-0-
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	923 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193			
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	-0-	-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158			
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	389	-0-	-138	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151			
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180			
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
11	540 X	466	-0-	-74	-0-	466 3		N	-0-		-0-
12	558 X	515	-0-	-43	-0-	515 3		N	-0-		-0-
01	558 X	515	-0-	-43	-0-	515 3		N	-0-		-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
03	527 X	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-		-0-
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186			
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 3		N	-0-		-0-
01	713 N	704	-0-	-9	-0-	704 3		N	-0-		-0-
02	644 N	547	-0-	-97	-0-	547 3		N	-0-		-0-
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 3		N	-0-		-0-
*04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129			
11	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-		-0-
02	1176 N	1101	-0-	-75	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
03	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
04	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188 3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820			
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	83 3		N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927			
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-		-0-
03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	850	-0-	-200	-0-	850 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052			
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	638 3		N	-0-		-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	664 3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3		N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7764 - 7933					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-				-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-				-0-
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-				-0-
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	678	3			N	-0-				-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-				-0-
04	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-				-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7706 - 7865					
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
02	168 N	31	-0-	-137	-0-	31	3			N	-0-				-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-				-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7798 - 8053					
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-				-0-
12	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-				-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-				-0-
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	377	3			N	-0-				-0-
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-				-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-				-0-

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7822 - 8036					
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-				-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-				-0-
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531	3			N	-0-				-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-				-0-
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-				-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7768 - 8271					
11	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1322	3			N	-0-				-0-
12	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1199	3			N	-0-				-0-
01	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3			N	-0-				-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-				-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-				-0-
*04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-				-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 47		RRCID -> 208074		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7802 - 9148					
*05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1778	3	17	9	Y	15	19	1		7
*06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1698	3	17	9	Y	15	14	1		8
*07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	3	15	9	Y	14	14	1		8
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1699	3	13	9	Y	12	9	1		11
*09	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1658	3	20	9	Y	18	19	1		10
*10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1786	3	20	9	Y	18	19	1		9
*11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1704	3	19	9	Y	17	14	1		12
*12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1708	3	22	9	Y	20	19	1		13
*01	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1736	3	24	9	Y	22	24	1		11
*02	1596 N	1311	-0-	-285	-0-	1297	3	14	9	Y	13	14	1		10
*03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1801	3	20	9	Y	18	14	1		14
*04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	3	20	9	Y	18	24	1		8

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868													
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-			-0-
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954													
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	3	N	-0-			-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	987	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970													
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3	N	-0-			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083													
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-			-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079													
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	633	3	N	-0-			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032													
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	3	N	-0-			-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3	N	-0-			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719 3		N	-0-		-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 3		N	-0-		-0-
02	672 N	617	-0-	-55	-0-	617 3		N	-0-		-0-
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3		N	-0-		-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 3		N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097			
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-		-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	646 3		N	-0-		-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	682 3		N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105			
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3		N	-0-		-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3		N	-0-		-0-
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	481 3		N	-0-		-0-
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	526 3		N	-0-		-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3		N	-0-		-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235			
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-		-0-
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411 3		N	-0-		-0-
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3		N	-0-		-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080			
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3		N	-0-		-0-
12	744 N	610	-0-	-134	-0-	610 3		N	-0-		-0-
01	744 N	636	-0-	-108	-0-	636 3		N	-0-		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307			
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
01	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
02	1232 N	1136	-0-	-96	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
04	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1261 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN B		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271			
11	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
12	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180 3		N	-0-		-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
02	1036 N	982	-0-	-54	-0-	982 3		N	-0-		-0-
03	1178 N	963	-0-	-215	-0-	963 3		N	-0-		-0-
04	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1029 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-
12	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3	N	-0-		-0-
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3	N	-0-		-0-
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	3	N	-0-		-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3	N	-0-		-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365			
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-
01	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	3	N	-0-		-0-
02	672 N	186	-0-	-486	-0-	186	3	N	-0-		-0-
03	744 N	470	-0-	-274	-0-	470	3	N	-0-		-0-
04	570 N	474	-0-	-96	-0-	474	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274			
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
02	448 N	287	-0-	-161	-0-	287	3	N	-0-		-0-
03	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	3	N	-0-		-0-
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325			
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
01	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	3	N	-0-		-0-
02	784 N	735	-0-	-49	-0-	735	3	N	-0-		-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		-0-
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 55		RRCID -> 212104		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870			
*05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4 9 Y	4	5 1	2
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4 9 Y	4	4 1	2
*07	527 N	458	-0-	-69	-0-	454	3	4 9 Y	4	4 1	2
*08	651 N	466	-0-	-185	-0-	462	3	4 9 Y	4	3 1	3
*09	480 N	436	-0-	-44	-0-	430	3	6 9 Y	5	5 1	3
*10	465 N	416	-0-	-49	-0-	410	3	6 9 Y	5	5 1	3
*11	450 N	382	-0-	-68	-0-	378	3	4 9 Y	4	4 1	3
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7 9 Y	6	5 1	4
*01	403 N	351	-0-	-52	-0-	344	3	7 9 Y	6	7 1	3
*02	364 N	286	-0-	-78	-0-	282	3	4 9 Y	4	4 1	3
*03	465 N	355	-0-	-110	-0-	349	3	6 9 Y	5	4 1	4
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	320	3	6 9 Y	5	7 1	2

MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059			
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		-0-
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	591	3	N	-0-		-0-
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3	N	-0-		-0-
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7805 - 8005
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
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
12		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
*04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7787 - 7984
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
02		168 N	129	-0-	-39	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
03		186 N	33	-0-	-153	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
04		180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7727 - 8323
11		420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
01		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
02		364 N	313	-0-	-51	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
03		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7795 - 8334
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-	-0-	
01		1085 N	980	-0-	-105	-0-	980	3	N	-0-	-0-	
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-	-0-	
03		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	
*04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005										TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7852 - 7862
*05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	745	3	7 9 Y	6	8 1	3
*06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	674	3	7 9 Y	6	6 1	3
*07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	790	3	7 9 Y	6	6 1	3
*08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7 9 Y	6	4 1	5
*09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	741	3	8 9 Y	7	8 1	4
*10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	772	3	9 9 Y	8	8 1	4
*11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8 9 Y	7	6 1	5
*12		775 N	723	-0-	-52	-0-	713	3	10 9 Y	9	8 1	6
*01		775 N	732	-0-	-43	-0-	722	3	10 9 Y	9	10 1	5
*02		700 N	689	-0-	-11	-0-	683	3	6 9 Y	5	6 1	4
*03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9 9 Y	8	6 1	6
04		690 N	514	-0-	-176	-0-	506	3	8 9 Y	7	10 1	3

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7778 - 8314
11		1620 N	1173	-0-	-447	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	
12		1674 N	1227	-0-	-447	-0-	1227	3	N	-0-	-0-	
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-	-0-	
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-	-0-	
*04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231							
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
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				-0-
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-				-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-				-0-
02	560 N	524	-0-	-36	-0-	524	3			N	-0-				-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-				-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-				-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 214339		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331							
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-				-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-				-0-
01	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1897	3			N	-0-				-0-
02	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-				-0-
03	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1913	3			N	-0-				-0-
*04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-				-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247							
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-				-0-
12	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1091	3			N	-0-				-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-				-0-
*04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-				-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840							
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	Y	4	5	1		2
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	Y	4	4	1		2
*07	403 N	336	-0-	-67	-0-	332	3	4	9	Y	4	4	1		2
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	3	4	9	Y	4	3	1		3
*09	480 N	469	-0-	-11	-0-	463	3	6	9	Y	5	5	1		3
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	Y	4	5	1		2
*11	480 N	471	-0-	-9	-0-	465	3	6	9	Y	5	4	1		3
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	3	7	9	Y	6	5	1		4
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6	9	Y	5	6	1		3
*02	448 N	433	-0-	-15	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1		3
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	4	1		4
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	6	1		2

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953							
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	Y	4	5	1		2
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	Y	4	4	1		2
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	502	3	4	9	Y	4	4	1		2
*08	527 N	235	-0-	-292	-0-	231	3	4	9	Y	4	3	1		3
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	553	3	6	9	Y	5	5	1		3
*10	496 N	335	-0-	-161	-0-	329	3	6	9	Y	5	5	1		3
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550	3	4	9	Y	4	4	1		3
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6	5	1		4
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	3	7	9	Y	6	7	1		3
*02	448 N	382	-0-	-66	-0-	378	3	4	9	Y	4	4	1		3
*03	558 N	486	-0-	-72	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1		4
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482	3	6	9	Y	5	7	1		2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 56		RRCID -> 215613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930			
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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396 3	3 9	Y	3	4 1	2
*06	360 N	359	-0-	-1	-0-	356 3	3 9	Y	3	3 1	2
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379 3	3 9	Y	3	3 1	2
*08	372 N	367	-0-	-5	-0-	365 3	2 9	Y	2	2 1	2
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	353 3	4 9	Y	4	4 1	2
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367 3	4 9	Y	4	4 1	2
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355 3	4 9	Y	4	3 1	3
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355 3	4 9	Y	4	4 1	3
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	344 3	4 9	Y	4	5 1	2
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	289 3	3 9	Y	3	3 1	2
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412 3	4 9	Y	4	3 1	3
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 3	4 9	Y	4	5 1	2

DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128			
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-	-0-	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	-0-	
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-	-0-	
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 3		N	-0-	-0-	
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-	-0-	
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147			
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-	-0-	
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347 3		N	-0-	-0-	
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-	-0-	
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096			
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	-0-	
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-	
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3		N	-0-	-0-	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	-0-	
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-	-0-	
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196			
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	-0-	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-	-0-	
01	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 3		N	-0-	-0-	
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3		N	-0-	-0-	
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	-0-	
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164			
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-	-0-	
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-	-0-	
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	703 3		N	-0-	-0-	
02	728 N	604	-0-	-124	-0-	604 3		N	-0-	-0-	
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3		N	-0-	-0-	
04	690 N	642	-0-	-48	-0-	642 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192				
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
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-			-0-
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	409 3		N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241				
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254 3		N	-0-			-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128				
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3		N	-0-			-0-
02	588 N	486	-0-	-102	-0-	486 3		N	-0-			-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-			-0-
04	570 N	524	-0-	-46	-0-	524 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152				
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	884 3		N	-0-			-0-
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 3		N	-0-			-0-
02	812 N	749	-0-	-63	-0-	749 3		N	-0-			-0-
03	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 3		N	-0-			-0-
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	846 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194				
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	678 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	750	-0-	-366	-0-	750 3		N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
04	780 N	701	-0-	-79	-0-	701 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076				
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143				
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	567 3		N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
03	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3		N	-0-			-0-
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	567 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 7710 - 8114		
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
11	780 N	665	-0-	-115	-0-	665	3		N	-0-		-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3		N	-0-		-0-
01	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3		N	-0-		-0-
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	3		N	-0-		-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		N	-0-		-0-
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7666 - 8208		
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-		-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-		-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	412	3		N	-0-		-0-
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-		-0-
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7754 - 8184		
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-		-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-		-0-
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3		N	-0-		-0-
02	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3		N	-0-		-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		-0-
04	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7855 - 8095		
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-		-0-
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3		N	-0-		-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-		-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7960 - 8172		
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-		-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
02	1092 N	922	-0-	-170	-0-	922	3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3		N	-0-		-0-
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7838 - 8042		
11	750 N	634	-0-	-116	-0-	634	3		N	-0-		-0-
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-		-0-
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3		N	-0-		-0-
02	588 N	540	-0-	-48	-0-	540	3		N	-0-		-0-
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3		N	-0-		-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3		N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7855 - 8126		
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-		-0-
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3		N	-0-		-0-
02	700 N	678	-0-	-22	-0-	678	3		N	-0-		-0-
03	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3		N	-0-		-0-
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7880 - 8056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	600	N	259	-0-	-341	-0-	259	3		N	-0-			-0-
12	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7916 - 8062				
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7830 - 7957				
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7916 - 8049				
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-			-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 7877 - 7962				
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3		N	-0-			-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-			-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7850 - 7997				
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3		N	-0-			-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3		N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7870 - 7997				
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040												
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		868 N	826	-0-	-42	-0-	818 3	8 9	Y	7	9 1	3
*06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	757 3	8 9	Y	7	6 1	4
*07		775 N	761	-0-	-14	-0-	755 3	6 9	Y	5	6 1	3
*08		806 N	792	-0-	-14	-0-	785 3	7 9	Y	6	4 1	5
*09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	785 3	10 9	Y	9	9 1	5
*10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	825 3	9 9	Y	8	9 1	4
*11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	785 3	9 9	Y	8	7 1	5
*12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	721 3	11 9	Y	10	9 1	6
*01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	747 3	11 9	Y	10	11 1	5
*02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	728 3	8 9	Y	7	7 1	5
*03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	780 3	10 9	Y	9	7 1	7
*04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	735 3	9 9	Y	8	11 1	4

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976												
*05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 3	6 9	Y	5	6 1	2
*06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	558 3	4 9	Y	4	4 1	2
*07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 3	4 9	Y	4	4 1	2
*08		589 N	397	-0-	-192	-0-	393 3	4 9	Y	4	3 1	3
*09		570 N	289	-0-	-281	-0-	282 3	7 9	Y	6	6 1	3
*10		527 N	321	-0-	-206	-0-	314 3	7 9	Y	6	6 1	3
*11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	704 3	6 9	Y	5	4 1	4
*12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	665 3	7 9	Y	6	6 1	4
*01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	630 3	7 9	Y	6	7 1	3
*02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	601 3	4 9	Y	4	4 1	3
*03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	645 3	6 9	Y	5	4 1	4
04		600 N	599	-0-	-1	-0-	593 3	6 9	Y	5	7 1	2

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063												
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3		N	-0-		-0-
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-		-0-
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
02		420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3		N	-0-		-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
*04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200												
11		600 N	540	-0-	-60	-0-	540 3		N	-0-		-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
03		620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-		-0-
04		600 N	561	-0-	-39	-0-	561 3		N	-0-		-0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961												
11		330 N	240	-0-	-90	-0-	240 3		N	-0-		-0-
12		279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3		N	-0-		-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	219 3		N	-0-		-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
*04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		510 N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-				-0-
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-				-0-
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
02		420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-				-0-
03		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-				-0-
*04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				-0-

 MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				-0-
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-				-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-				-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-				-0-
03		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			N	-0-				-0-
04		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-				-0-

 DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

*05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	647	3	7	9	Y	6	7	1		3
*06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	Y	5	5	1		3
*07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	Y	5	5	1		3
*08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4	3	1		4
*09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7	7	1		4
*10		651 N	642	-0-	-9	-0-	635	3	7	9	Y	6	7	1		3
*11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	631	3	7	9	Y	6	5	1		4
*12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	679	3	9	9	Y	8	7	1		5
*01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	3	9	9	Y	8	9	1		4
*02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5	5	1		4
*03		651 N	628	-0-	-23	-0-	621	3	7	9	Y	6	5	1		5
*04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7	9	1		3

 SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

*05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	753	3	7	9	Y	6	7	1		3
*06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	3	6	9	Y	5	5	1		3
*07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	736	3	6	9	Y	5	5	1		3
*08		744 N	704	-0-	-40	-0-	698	3	6	9	Y	5	4	1		4
*09		720 N	655	-0-	-65	-0-	647	3	8	9	Y	7	7	1		4
*10		744 N	725	-0-	-19	-0-	717	3	8	9	Y	7	7	1		4
*11		690 N	475	-0-	-215	-0-	467	3	8	9	Y	7	6	1		5
*12		682 N	552	-0-	-130	-0-	544	3	8	9	Y	7	7	1		5
*01		713 N	597	-0-	-116	-0-	588	3	9	9	Y	8	9	1		4
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	552	3	7	9	Y	6	6	1		4
*03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	678	3	9	9	Y	8	6	1		6
*04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	Y	6	9	1		3

 SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-				-0-
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-				-0-
02		700 N	665	-0-	-35	-0-	665	3			N	-0-				-0-
03		806 N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-				-0-
04		780 N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

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
11	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

*05	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1141	3	11	9	Y	10	13	1			5
*06	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1095	3	11	9	Y	10	10	1			5
*07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	3	11	9	Y	10	10	1			5
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	Y	9	6	1			8
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1148	3	13	9	Y	12	13	1			7
*10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1201	3	13	9	Y	12	13	1			6
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	Y	12	10	1			8
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1176	3	15	9	Y	14	13	1			9
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	3	17	9	Y	15	17	1			7
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11	9	Y	10	10	1			7
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	3	14	9	Y	13	10	1			10
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	3	13	9	Y	12	17	1			5

SCHUEBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

*05	775 N	759	-0-	-16	-0-	752	3	7	9	Y	6	8	1			3
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740	3	7	9	Y	6	6	1			3
*07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	3	7	9	Y	6	6	1			3
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	762	3	7	9	Y	6	4	1			5
*09	750 N	686	-0-	-64	-0-	678	3	8	9	Y	7	8	1			4
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	797	3	9	9	Y	8	8	1			4
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	756	3	8	9	Y	7	6	1			5
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	Y	9	8	1			6
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	777	3	10	9	Y	9	10	1			5
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	3	7	9	Y	6	6	1			5
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	778	3	8	9	Y	7	6	1			6
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	10	1			3

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-		-0-
12		2015 N	2013	-0-	-2	-0-	2013 3		N	-0-		-0-
01		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044 3		N	-0-		-0-
02		1904 N	1402	-0-	-502	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-		-0-
04		1980 N	1957	-0-	-23	-0-	1957 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895												
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
*04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963												
11		750 N	705	-0-	-45	-0-	705 3		N	-0-		-0-
12		775 N	677	-0-	-98	-0-	677 3		N	-0-		-0-
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-
02		672 N	592	-0-	-80	-0-	592 3		N	-0-		-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884												
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218												
11		480 N	398	-0-	-82	-0-	398 3		N	-0-		-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
*04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	3	11	9	Y	10	12	1			5
*06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	9	1			5
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	3	10	9	Y	9	9	1			5
*08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	3	9	9	Y	8	6	1			7
*09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1042	3	12	9	Y	11	12	1			6
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1085	3	13	9	Y	12	12	1			6
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	3	11	9	Y	10	9	1			7
*12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	995	3	14	9	Y	13	12	1			8
*01	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1025	3	15	9	Y	14	15	1			7
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	951	3	9	9	Y	8	9	1			6
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	3	13	9	Y	12	9	1			9
*04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	989	3	12	9	Y	11	15	1			5

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

*05	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1077	3	11	9	Y	10	12	1			5
*06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	3	10	9	Y	9	9	1			5
*07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1151	3	10	9	Y	9	9	1			5
*08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1121	3	9	9	Y	8	6	1			7
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	3	12	9	Y	11	12	1			6
*10	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1128	3	13	9	Y	12	12	1			6
*11	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1065	3	11	9	Y	10	9	1			7
*12	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1021	3	14	9	Y	13	12	1			8
*01	1116 N	925	-0-	-191	-0-	910	3	15	9	Y	14	15	1			7
*02	1008 N	671	-0-	-337	-0-	661	3	10	9	Y	9	9	1			7
*03	992 N	902	-0-	-90	-0-	890	3	12	9	Y	11	9	1			9
*04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	3	12	9	Y	11	15	1			5

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

11	780 N	589	-0-	-191	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

11	630 N	405	-0-	-225	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914			
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858			
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862			
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940			
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	262	-0-	-296	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7860 - 8015	
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
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-		787 3				-0-
12	558 N	390	-0-	-168	-0-		390 3				-0-
01	558 N	294	-0-	-264	-0-		294 3				-0-
02	504 N	425	-0-	-79	-0-		425 3				-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3				-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3				-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 7826 - 8018	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 3				-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3				-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501 3				-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 3				-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-		426 3				-0-
04	450 N	401	-0-	-49	-0-		401 3				-0-

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7834 - 7972	
11	300 N	296	-0-	-4	-0-		296 3				-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-		295 3				-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-		298 3				-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-		259 3				-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-		297 3				-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-		277 3				-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 232493		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7838 - 8106	
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-		573 3	4 9	Y	4	5 1 2
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-		529 3	4 9	Y	4	4 1 2
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-		511 3	4 9	Y	4	4 1 2
*08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		-0-			-0-	-0-
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-		635 3	6 9	Y	5	2 1 3
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-		613 3	7 9	Y	6	6 1 3
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-		557 3	4 9	Y	4	4 1 3
*12	558 N	502	-0-	-56	-0-		494 3	8 9	Y	7	6 1 4
*01	558 N	555	-0-	-3	-0-		548 3	7 9	Y	6	7 1 3
*02	504 N	298	-0-	-206	-0-		294 3	4 9	Y	4	4 1 3
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-		491 3	6 9	Y	5	4 1 4
04	540 N	493	-0-	-47	-0-		487 3	6 9	Y	5	7 1 2

MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 7712 - 8111	
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 3				-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640 3				-0-
01	868 N	604	-0-	-264	-0-		604 3				-0-
02	532 N	421	-0-	-111	-0-		421 3				-0-
03	651 N	398	-0-	-253	-0-		398 3				-0-
04	570 N	381	-0-	-189	-0-		381 3				-0-

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7756 - 7857	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 3				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 3				-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3				-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 3				-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 3				-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070		
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
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3	N	-0-		-0-
01	558 N	312	-0-	-246	-0-	312 3	N	-0-		-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363 3	N	-0-		-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3	N	-0-		-0-
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150		
11	420 N	307	-0-	-113	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253 3	N	-0-		-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854		
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300		
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3	N	-0-		-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3	N	-0-		-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051		
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
01	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3	N	-0-		-0-
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	389 3	N	-0-		-0-
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3	N	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053		
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1011	-0-	-291	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
02	1064 N	873	-0-	-191	-0-	873 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078		
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281 3	N	-0-		-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-		-0-
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 7790 - 8006	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237 3		N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213 3		N	-0-		-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	243 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196		PERF. 7780 - 7950	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7734 - 7924	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3		N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 7766 - 7941	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384 3		N	-0-		-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-		-0-
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7770 - 7922	
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		-0-
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	690 3		N	-0-		-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-		-0-
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7889 - 8072	
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	318 3		N	-0-		-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-		-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-		-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274 3		N	-0-		-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7892 - 8064	
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
12	961 N	831	-0-	-130	-0-	831 3		N	-0-		-0-
01	899 N	765	-0-	-134	-0-	765 3		N	-0-		-0-
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	682 3		N	-0-		-0-
03	837 N	643	-0-	-194	-0-	643 3		N	-0-		-0-
04	750 N	683	-0-	-67	-0-	683 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
12	837 N	648	-0-	-189	-0-	648 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	766	-0-	-443	-0-	766 3	N	-0-		-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538 3	N	-0-		-0-
03	651 N	507	-0-	-144	-0-	507 3	N	-0-		-0-
04	750 N	459	-0-	-291	-0-	459 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998		
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
03	310 N	64	-0-	-246	-0-	64 3	N	-0-		-0-
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	144 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172		
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3	N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	395 3	N	-0-		-0-
03	527 N	307	-0-	-220	-0-	307 3	N	-0-		-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974		
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-		-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3	N	-0-		-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	342 3	N	-0-		-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200		
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-		-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070		
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 3	N	-0-		-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3	N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311 3	N	-0-		-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066		
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326 3	N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3	N	-0-		-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1										RRCID -> 234644	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 7970 - 7980	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	3	9	9	Y	8	10	1	4
*06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	3	8	9	Y	7	7	1	4
*07	930 N	669	-0-	-261	-0-	661	3	8	9	Y	7	7	1	4
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	3	8	9	Y	7	5	1	6
*09	990 N	932	-0-	-58	-0-	922	3	10	9	Y	9	10	1	5
*10	651 N	376	-0-	-275	-0-	365	3	11	9	Y	10	10	1	5
*11	990 N	736	-0-	-254	-0-	726	3	10	9	Y	9	8	1	6
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	3	12	9	Y	11	10	1	7
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1004	3	13	9	Y	12	13	1	6
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	951	3	9	9	Y	8	8	1	6
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	3	11	9	Y	10	8	1	8
*04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	964	3	10	9	Y	9	13	1	4

MEYBIN "C" WELL #: 1511										RRCID -> 234906	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 7990 - 8194	
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
12	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-			-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14										RRCID -> 234909	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 7874 - 8105	
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-			-0-
12	527 N	43	-0-	-484	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	527 N	134	-0-	-393	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	252 N	95	-0-	-157	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512										RRCID -> 237215	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7900 - 8140	
11	510 N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-			-0-
12	527 N	241	-0-	-286	-0-	241	3			N	-0-			-0-
01	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	235	3			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510										RRCID -> 237217	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 7976 - 8172	
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-			-0-
12	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	3			N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 16R										RRCID -> 237335	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 7900 - 8054	
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-			-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-			-0-
04	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		N	-0-			-0-
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281 3		N	-0-			-0-
03	403 N	304	-0-	-99	-0-	304 3		N	-0-			-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931				
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202				
11	2400 N	2255	-0-	-145	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-			-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1882	-0-	-218	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
03	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281 3		N	-0-			-0-
*04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146				
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1253 3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018				
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-			-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3		N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008				
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513 3		N	-0-			-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-			-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-			-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422 3		N	-0-			-0-
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-			-0-
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	461 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3	N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159 3	N	-0-		-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 13		RRCID -> 242329		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914		
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	222 3	N	-0-		-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-		-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 10		RRCID -> 244874		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906		
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	514 3	N	-0-		-0-
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	606 3	N	-0-		-0-
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3	N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
03	620 N	467	-0-	-153	-0-	467 3	N	-0-		-0-
04	600 N	542	-0-	-58	-0-	542 3	N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 11		RRCID -> 244899		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927		
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	512 3	N	-0-		-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 3	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257774		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042		
11	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1027	-0-	-65	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
03	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 'A'		WELL #: 15		RRCID -> 273811		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218		
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1002	-0-	-118	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC				786697						
MCDONALD A				WELL #: 5	RRCID -> 150438	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 7787	- 7847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDONALD A				WELL #: 8	RRCID -> 161983	COMPL. DATE 11/29/1997	TOTAL DEPTH 7937	PERF. 7652	- 7716	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, R. B. A				WELL #: A 1	RRCID -> 162832	COMPL. DATE 03/18/1997	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7654	- 9042	
11	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	83 1	1233 3	N	-0-
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	83 1	1158 3	N	-0-
01	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	68 1	985 3	N	-0-
02	1232	N	832	-0-	-400	-0-	57 1	775 3	N	-0-
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	118 1	1091 3	N	-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	76 1	994 3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18				WELL #: 1	RRCID -> 163407	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7562	- 8923	
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60 1	817 3	N	-0-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	55 1	713 3	N	-0-
01	992	N	635	-0-	-357	-0-	42 1	593 3	N	-0-
02	812	N	564	-0-	-248	-0-	40 1	524 3	N	-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	91 1	814 3	N	-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	58 1	754 3	N	-0-

MCDONALD A				WELL #: 11	RRCID -> 167933	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 8708	PERF. 7630	- 7666	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDONALD A				WELL #: 10	RRCID -> 167938	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7595	- 7629	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDONALD A				WELL #: 12	RRCID -> 167942	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7656	- 7690	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697											
MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679											
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976											
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	51 1	689 3	N	-0-	-0-
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	48 1	643 3	N	-0-	-0-
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	41 1	569 3	N	-0-	-0-
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	41 1	538 3	N	-0-	-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	75 1	683 3	N	-0-	-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51 1	674 3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949			
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
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	37	1	356	3	N	-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	30	1	343	3	N	-0-
01	465 N	344	-0-	-121	-0-	27	1	317	3	N	-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	32	1	297	3	N	-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	38	1	326	3	N	-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	21	1	283	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976			
11	870 N	790	-0-	-80	-0-	55	1	735	3	N	-0-
12	775 N	726	-0-	-49	-0-	51	1	675	3	N	-0-
01	899 N	653	-0-	-246	-0-	44	1	609	3	N	-0-
02	728 N	551	-0-	-177	-0-	40	1	511	3	N	-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	79	1	720	3	N	-0-
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 4		RRCID -> 172652		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 172919		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959			
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	65	1	818	3	N	-0-
12	837 N	775	-0-	-62	-0-	57	1	718	3	N	-0-
01	930 N	765	-0-	-165	-0-	54	1	711	3	N	-0-
02	812 N	582	-0-	-230	-0-	44	1	538	3	N	-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	724	3	N	-0-
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	N	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 172974		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963			
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	N	-0-
12	744 N	587	-0-	-157	-0-	42	1	545	3	N	-0-
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	45	1	609	3	N	-0-
02	672 N	592	-0-	-80	-0-	44	1	548	3	N	-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	3	N	-0-
04	630 N	466	-0-	-164	-0-	34	1	432	3	N	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 185457		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968			
11	2460 X	2236	-0-	-224	-0-	140	1	2096	3	N	-0-
12	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	161	1	2263	3	N	-0-
01	2418 X	1985	-0-	-433	-0-	131	1	1854	3	N	-0-
02	2100 N	1486	-0-	-614	-0-	100	1	1386	3	N	-0-
03	2418 N	2076	-0-	-342	-0-	203	1	1873	3	N	-0-
*04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	3	N	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 185460		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111			
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	132	1	1525	3	N	-0-
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	103	1	1085	3	N	-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	3	N	-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	3	N	-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	99	1	826	3	N	-0-
*04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	67	1	792	3	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																		
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																		
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	690	N	611	-0-	-79	-0-		38	1	573	3	N	-0-					-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-		35	1	500	3	N	-0-					-0-
01	775	N	575	-0-	-200	-0-		37	1	538	3	N	-0-					-0-
02	560	N	508	-0-	-52	-0-		34	1	474	3	N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-		59	1	546	3	N	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-		47	1	617	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160																		
11	750	N	702	-0-	-48	-0-		48	1	654	3	N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-		46	1	619	3	N	-0-					-0-
01	775	N	586	-0-	-189	-0-		39	1	547	3	N	-0-					-0-
02	644	N	502	-0-	-142	-0-		36	1	466	3	N	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-		63	1	576	3	N	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-		44	1	582	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936																		
11	990	N	939	-0-	-51	-0-		62	1	877	3	N	-0-					-0-
12	930	N	875	-0-	-55	-0-		60	1	815	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	789	-0-	-265	-0-		52	1	737	3	N	-0-					-0-
02	868	N	685	-0-	-183	-0-		48	1	637	3	N	-0-					-0-
03	868	N	783	-0-	-85	-0-		73	1	710	3	N	-0-					-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-		62	1	819	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160																		
11	300	N	296	-0-	-4	-0-		21	1	275	3	N	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-		18	1	236	3	N	-0-					-0-
01	341	N	233	-0-	-108	-0-		16	1	217	3	N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-		17	1	220	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-		28	1	256	3	N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-		20	1	261	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171																		
11	1590	N	1292	-0-	-298	-0-		74	1	1218	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1263	-0-	-287	-0-		81	1	1182	3	N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		73	1	1087	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1001	-0-	-203	-0-		64	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-		120	1	1123	3	N	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		84	1	1099	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030																		
11	1680	N	1474	-0-	-206	-0-		96	1	1378	3	N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		101	1	1366	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1434	-0-	-178	-0-		94	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1007	-0-	-365	-0-		70	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-		134	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-		95	1	1230	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244																		
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		76	1	1216	3	N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		95	1	1377	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-		83	1	1226	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	721	-0-	-483	-0-		44	1	677	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-		140	1	1304	3	N	-0-					-0-
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		90	1	1198	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1529	-0-	-151	-0-	109	1	1420	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	106	1	1345	3	N	-0-			-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	984	-0-	-444	-0-	73	1	911	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	137	1	1221	3	N	-0-			-0-
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	95	1	1228	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135														
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159														
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	32	1	396	3	N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	N	-0-			-0-
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	27	1	376	3	N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-			-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957														
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	137	1	1813	3	N	-0-			-0-
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	172	1	2282	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	144	1	1934	3	N	-0-			-0-
02	1820 N	1320	-0-	-500	-0-	96	1	1224	3	N	-0-			-0-
03	2139 N	1740	-0-	-399	-0-	174	1	1566	3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1764	-0-	-246	-0-	126	1	1638	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031														
11	780 N	611	-0-	-169	-0-	40	1	571	3	N	-0-			-0-
12	651 N	544	-0-	-107	-0-	37	1	507	3	N	-0-			-0-
01	682 N	528	-0-	-154	-0-	35	1	493	3	N	-0-			-0-
02	560 N	354	-0-	-206	-0-	25	1	329	3	N	-0-			-0-
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	54	1	491	3	N	-0-			-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 2		RRCID -> 207829	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 9352	PERF. 7609	- 8063		
M	O	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
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	490 3	N	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	474 3	N	-0-		-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	31 1	430 3	N	-0-		-0-
02	476 N	348	-0-	-128	-0-	-0-	26 1	322 3	N	-0-		-0-
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	-0-	39 1	340 3	N	-0-		-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	-0-	32 1	413 3	N	-0-		-0-

RIGGS "19"		WELL #: 2		RRCID -> 209293		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119			
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	252 3	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	210 3	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	272 3	N	-0-		-0-
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	-0-	13 1	201 3	N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	237 3	N	-0-		-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-	17 1	227 3	N	-0-		-0-

RIGGS "19"		WELL #: 4		RRCID -> 212950		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970			
11	240 N	77	-0-	-163	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	12 1	167 3	N	-0-		-0-
01	217 N	108	-0-	-109	-0-	-0-	8 1	100 3	N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	299 3	N	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	250 3	N	-0-		-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	225 3	N	-0-		-0-

DAVIS (DEVONIAN)		23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 6H		RRCID -> 250751	COMPL. DATE 04/20/2008	TOTAL DEPTH 12204	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 3H		RRCID -> 216052	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 11864	PERF.12215 - 15754			
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-			Y	-0-	14 1	9
12	3162 X	1157	-0-	-2005	-0-	-0-	1142 3	15 9	Y	-0-	14 1	9
01	T. A.	2996	-0-	2996	2996	2996	2996 3		Y	-0-	9 1	-0-
02	T. A.	932	-0-	932	3928	932 3			Y	-0-		-0-
03	T. A.	1920	-0-	1920	5848	1920 3			Y	-0-		-0-
*04	11088 X	5240	-0-	-5848	-0-	-0-	5237 3	3 9	Y	3	2 1	1

DOVIE DAVIES 16		WELL #: 4H		RRCID -> 217300		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
RAILWAY RANCH 9		WELL #:		1H	RRCID ->	208794	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12280	- 14590		
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	
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2744	3	47	9	Y	43	175	1	107
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2566	3	45	9	Y	41			148
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2147	3	46	9	Y	42			190
02	2604 N	635	-0-	-1969	-0-	618	3	17	9	Y	15			205
03	2604 N	1597	-0-	-1007	-0-	1547	3	50	9	Y	45			250
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			250

RAILWAY RANCH 21		WELL #:		1 H	RRCID ->	210143	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	15555	PERF.12381	- 15153		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAILWAY RANCH 9		WELL #:		2 H	RRCID ->	212684	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12268	- 13704		
11	5670 X	5584	-0-	-86	-0-	5402	3	182	9	N	165	176	1	246
12	5859 X	5595	-0-	-264	-0-	5416	3	179	9	N	163	189	1	220
01	5611 X	4734	-0-	-877	-0-	4582	3	152	9	N	138	174	1	184
02	5208 X	1380	-0-	-3828	-0-	1319	3	61	9	N	55			239
03	5766 X	3301	-0-	-2465	-0-	3301	3			N	-0-			239
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			239

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212685	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	15825	PERF.12337	- 15489		
11	3210 X	2832	-0-	-378	-0-	2792	3	40	9	Y	36	74	1	79
12	3317 X	2845	-0-	-472	-0-	2811	3	34	9	Y	31			110
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3041	3	36	9	Y	33	72	1	71
02	2716 X	1301	-0-	-1415	-0-	1283	3	18	9	Y	16			87
03	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	2875	3	39	9	Y	35	70	1	52
04	2970 N	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			52

RAILWAY RANCH 20		WELL #:		1 H	RRCID ->	212693	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.12272	- 14485		
11	450 X	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-			88
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-			88
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-			88
02	336 N	179	-0-	-157	-0-	179	3			N	-0-			88
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			88
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			88

RAILWAY RANCH 15		WELL #:		1H	RRCID ->	214451	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11984	PERF.12365	- 16103		
11	3000 X	1340	-0-	-1660	-0-	1322	3	18	9	Y	16			250
12	3100 X	703	-0-	-2397	-0-	697	3	6	9	Y	5			255
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			255
02	2044 X	520	-0-	-1524	-0-	520	3			Y	-0-			255
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	63	181	1	137
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			137

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	215431	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11991	PERF.12260	- 15138		
11	1740 N	1572	-0-	-168	-0-	1559	3	13	9	Y	12			151
12	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1659	3	22	9	Y	20			171
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	3	21	9	Y	19			190
02	1456 N	769	-0-	-687	-0-	760	3	9	9	Y	8			198
03	1674 N	1272	-0-	-402	-0-	1250	3	22	9	Y	20			218
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT			218

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062							
RAILWAY RANCH 29		WELL #: 1H		RRCID -> 216792		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019	
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
11	930 N	442	-0-	-488	-0-	436 3	6 9 N	5	197
12	868 N	730	-0-	-138	-0-	728 3	2 9 N	2	199
01	868 N	219	-0-	-649	-0-	219 3	N	-0-	199
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-	199
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-	199
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	199

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 216793		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049	
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1652 3	48 9 Y	44	110
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1757 3	43 9 Y	39	149
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1638 3	33 9 Y	30	179
02	1484 N	738	-0-	-746	-0-	730 3	8 9 Y	7	186
03	1643 N	1257	-0-	-386	-0-	1202 3	55 9 Y	50	236
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		Y	NO RPT	236

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 217299		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600	
11	3360 X	2714	-0-	-646	-0-	2675 3	39 9 Y	35	81
12	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	2780 3	35 9 Y	32	113
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2479 3	34 9 Y	31	71
02	2576 X	1065	-0-	-1511	-0-	1046 3	19 9 Y	17	88
03	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	2343 3	39 9 Y	35	52
04	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-		Y	NO RPT	52

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217382		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	617 3	13 9 Y	12	32
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	562 3	34 9 Y	31	63
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	529 3	35 9 Y	32	54
02	588 N	241	-0-	-347	-0-	223 3	18 9 Y	16	70
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	500 3	40 9 Y	36	49
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		Y	NO RPT	49

RAILWAY RANCH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 217594		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500	
11	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1733 3	37 9 Y	34	116
12	1984 N	1657	-0-	-327	-0-	1617 3	40 9 Y	36	152
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2030 3	43 9 Y	39	191
02	2800 N	2808	-0-	8	8	2799 3	9 9 Y	8	199
03	1643 N	817	-0-	-826	-0-	719 3	98 9 Y	89	108
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-		Y	NO RPT	108

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	99

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600	
11	2430 N	2414	-0-	-16	-0-	2334 3	80 9 N	73	81
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1828 3	65 9 N	59	140
01	2790 N	13	-0-	-2777	-0-	12 3	1 9 N	1	141
02	2240 N	-0-	-0-	-2240	-0-		N	-0-	141
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-		N	-0-	141
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT	141

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID ->	226275	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	11975	PERF.12300 - 16053	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4509	3	54	9	N	88
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3489	3	4	9	N	92
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2911	3	12	9	N	103
02	1568 X	1186	-0-	-382	-0-	1164	3	22	9	N	123
03	1736 X	241	-0-	-1495	-0-	241	3			N	123
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	123

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID ->	228032	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	12096	PERF.12600 - 15003	
11	3690 X	2305	-0-	-1385	-0-	2277	3	28	9	N	243
12	3813 X	2244	-0-	-1569	-0-	2220	3	24	9	N	265
01	3813 X	1690	-0-	-2123	-0-	1666	3	24	9	N	119
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	119
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	119
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	119

SM ENERGY COMPANY		788997		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON			
DOVIE DAVIES "16"		WELL #: 1H		RRCID ->	206276	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11940 - 15108	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIES, DOVIE "16"		WELL #: 2 H		RRCID ->	210020	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12483 - 14817	
11	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1505	3	55	9	Y	156
12	1302 X	632	-0-	-670	-0-	610	3	22	9	Y	176
01	2697 X	1709	-0-	-988	-0-	1600	3	109	9	Y	98
02	2436 X	480	-0-	-1956	-0-	452	3	28	9	Y	123
03	2697 X	1150	-0-	-1547	-0-	1026	3	124	9	Y	41
*04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	1600	3	1105	4	Y	12
						34	9				

DAVIS (PENNSYLVANIAN)		23380 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
ELEANOR 2		WELL #: 1		RRCID ->	287391	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10570 - 11808	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128

ELEANOR 2A		WELL #: 2		RRCID ->	287392	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11110 - 11846	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		211
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		211
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		211
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		211

DAVIS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 23380 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
ELEANOR 2E		WELL #: 3		RRCID -> 287394		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10589 - 11682					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73

DE PAUL (STRAWN)		23692 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404													
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 040727		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7877 - 8884					
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	Y	5	6	1		2
*06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	Y	4	4	1		2
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	714	3	4	9	Y	4	4	1		2
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	Y	4	3	1		3
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611	3	7	9	Y	6	6	1		3
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	535	3	7	9	Y	6	6	1		3
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5	4	1		4
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	3	7	9	Y	6	6	1		4
*01	527 N	459	-0-	-68	-0-	452	3	7	9	Y	6	7	1		3
*02	448 N	369	-0-	-79	-0-	365	3	4	9	Y	4	4	1		3
*03	465 N	399	-0-	-66	-0-	393	3	6	9	Y	5	4	1		4
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	381	3	6	9	Y	5	7	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2128	2	69	9	Y	63	61	1		57
12	1643 N	796	-0-	-847	-0-	756	2	40	9	Y	36	18	1		75
01	2015 N	1271	-0-	-744	-0-	1205	2	66	9	Y	60	58	1		57
02	2044 N	1213	-0-	-831	-0-	149	1	1014	2	Y	45	43	1		59
						50	9								
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1733	2	62	9	Y	56	61	1		54
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1278	2	42	9	Y	38	18	1		74

CREEK RANCH 12		WELL #: 1		RRCID -> 155629		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11881		PERF.10904 - 11140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7804 X	4423	-0-	-3381	-0-	4397	2	26	9	Y	24	21	1		245
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2952	2	31	9	Y	28	18	1		255
01	3069 X	2063	-0-	-1006	-0-	2013	2	50	9	Y	45	18	1		282
02	2772 X	1240	-0-	-1532	-0-	154	1	1050	2	Y	33	183	1		132
						36	9								
03	3069 X	2380	-0-	-689	-0-	2346	2	34	9	Y	31	21	1		142
*04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2956	2	35	9	Y	32	18	1		156

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 12926		PERF.10872 - 10992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6886	2	121	9	Y	110	32	1		195
12	5642 X	4717	-0-	-925	-0-	4666	2	51	9	Y	46	96	1		145
01	5642 X	4661	-0-	-981	-0-	4576	2	85	9	Y	77	46	1		176
02	6552 X	1195	-0-	-5357	-0-	147	1	1007	2	Y	37	75	1		138
						41	9								
03	7254 X	4462	-0-	-2792	-0-	4389	2	73	9	Y	66	31	1		173
04	7020 X	5350	-0-	-1670	-0-	5217	2	133	9	Y	121	167	1		127

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 158997		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 2		RRCID -> 160662		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 11198						
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4007	2	121	9	Y	110	32	1			195
12	3596 X	1421	-0-	-2175	-0-	1371	2	50	9	Y	45	96	1			144
01	3658 X	1945	-0-	-1713	-0-	1860	2	85	9	Y	77	46	1			176
02	3864 X	1827	-0-	-2037	-0-	228	1	1558	2	Y	37	75	1			138
						41	9									
03	4278 X	2078	-0-	-2200	-0-	2005	2	73	9	Y	66	31	1			173
04	4140 X	2680	-0-	-1460	-0-	2547	2	133	9	Y	121	167	1			127

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10982 - 11142						
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	166	-0-	-164	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11059 - 11146						
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	24					159
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5059	2	58	9	N	53	168	1			44
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					52
02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	679	1	4635	2	N	5					57
						6	9									
03	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4999	2	21	9	N	19					76
*04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5066	2	22	9	N	20					96

CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10748 - 11298						
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5169	2	10	9	N	9	1	1			220
12	4650 X	3588	-0-	-1062	-0-	3584	2	4	9	N	4	187	1			37
01	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-	1	1			42
02	4844 X	2063	-0-	-2781	-0-	262	1	1791	2	N	9					51
						10	9									
03	5363 X	3840	-0-	-1523	-0-	3816	2	24	9	N	22	1	1			72
04	5280 X	4339	-0-	-941	-0-	4324	2	15	9	N	14	1	1			85

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11240 - 11372						
11	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5748	2	41	9	N	37	27	1			98
12	5053 X	4290	-0-	-763	-0-	4256	2	34	9	N	31	22	1			107
01	5053 X	4317	-0-	-736	-0-	4259	2	58	9	N	53	22	1			104
02	4676 X	3349	-0-	-1327	-0-	425	1	2904	2	N	18	4	1			118
						20	9									
03	5177 X	4589	-0-	-588	-0-	4555	2	34	9	N	31	26	1			123
04	5010 X	4173	-0-	-837	-0-	4141	2	32	9	N	29	22	1			130

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2760 X	662	-0-	-2098	-0-	636	2	26	9	N	24	21	1		214
12	2821 X	2611	-0-	-210	-0-	2591	2	20	9	N	18	141	1		91
01	2883 X	2498	-0-	-385	-0-	2459	2	39	9	N	35	18	1		95
02	2604 X	1470	-0-	-1134	-0-	185	1	1263	2	N	20	4	1		111
						22	9								
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2946	2	57	9	N	52	21	1		142
*04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2721	2	42	9	N	38	18	1		162
CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854						
11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1494	2	28	9	N	25	21	1		27
12	1147 X	1061	-0-	-86	-0-	1046	2	15	9	N	14	18	1		23
01	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1033	2	24	9	N	22	18	1		19
02	1428 N	1313	-0-	-115	-0-	166	1	1133	2	N	13	4	1		28
						14	9								
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	21	1		30
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1504	2	22	9	N	20	18	1		32
CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752						
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	24	11	1		217
12	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3380	2	74	9	N	67	192	1		92
01	3472 X	1065	-0-	-2407	-0-	1065	2			N	-0-	9	1		93
02	3136 X	2507	-0-	-629	-0-	319	1	2178	2	N	9	2	1		100
						10	9								
03	3441 X	3434	-0-	-7	-0-	3411	2	23	9	N	21	10	1		111
*04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3379	2	34	9	N	31	9	1		133
CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184991		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 185441		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 185612		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934						
11	14580 X	2928	-0-	-11652	-0-	2850	2	78	9	N	71	14	1		212
12	14849 X	12342	-0-	-2507	-0-	12266	2	76	9	N	69	11	1		270
01	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12295	2	56	9	N	51	202	1		137
02	12320 X	10235	-0-	-2085	-0-	1304	1	8905	2	N	24	2	1		104
						26	9								
03	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12765	2	80	9	N	73	13	1		19
*04	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	11957	2	74	9	N	67	11	1		75

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3600 X	2291	-0-	-1309	-0-	2152	2	139	9	N	126	85	1	335
12	3627 X	1089	-0-	-2538	-0-	1022	2	67	9	N	61	71	1	325
01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6157	2	186	9	N	169	239	1	148
02	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	756	1	5162	2	N	127	14	1	261
						140	9							
03	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6729	2	122	9	N	111	82	1	290
*04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5430	2	88	9	N	80	71	1	299

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 191106		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10776 - 10850				
11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6631	2	14	9	N	13	11	1	100
12	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11057	2	20	9	N	18	10	1	108
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-	9	1	112
02	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	813	1	5555	2	N	11	2	1	121
						12	9							
03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1611	2	17	9	N	15	11	1	125
*04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3951	2	31	9	N	28	9	1	144

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12070		PERF.10882 - 11055				
11	2850 X	2476	-0-	-374	-0-	2435	2	41	9	Y	37	11	1	66
12	4991 X	4148	-0-	-843	-0-	4131	2	17	9	Y	15	33	1	48
01	5022 X	4000	-0-	-1022	-0-	3952	2	48	9	Y	44	16	1	60
02	4536 X	2355	-0-	-2181	-0-	299	1	2042	2	Y	13	26	1	47
						14	9							
03	6045 X	2234	-0-	-3811	-0-	2210	2	24	9	Y	22	10	1	59
*04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4410	2	45	9	Y	41	57	1	43

CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11172 - 11300				
11	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			135
12	558 X	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-			135
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-			135
02	644 N	464	-0-	-180	-0-	59	1	405	2	N	-0-			135
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			135
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			135

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14214		PERF.10160 - 10942		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEER CANYON (PENN)		//CONT.//		23932 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958											
CREEK RANCH -12-		WELL #:		6	RRCID ->	224129	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10880 - 11264			
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
11		5040 X	2047	-0-	-2993	-0-	1936	2	111	9	N	101	22	1	246
12		5208 X	867	-0-	-4341	-0-	848	2	19	9	N	17	130	1	133
01		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-	18	1	134
02		4704 X	3568	-0-	-1136	-0-	453	1	3092	2	N	21	4	1	151
							23	9							
03		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3212	2	36	9	N	33	21	1	163
*04		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6114	2	45	9	N	41	18	1	186

MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		11	RRCID ->	242401	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11244 - 12208			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

UNIVERSITY 4		WELL #:		9	RRCID ->	249802	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	12079	PERF.	9962 - 11607			
11		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5067	2	89	9	Y	81	64	1	124
12		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3931	2	98	9	Y	89	54	1	159
01		3937 X	683	-0-	-3254	-0-	646	2	37	9	Y	34	53	1	150
02		4816 X	2854	-0-	-1962	-0-	335	1	2286	2	Y	212	188	1	174
							233	9							
03		5332 X	3278	-0-	-2054	-0-	3194	2	84	9	Y	76	62	1	188
04		5160 X	3971	-0-	-1189	-0-	3882	2	89	9	Y	81	53	1	216

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			
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1811	2	28	9	N	25	21	1	193
12		1023 N	589	-0-	-434	-0-	574	2	15	9	N	14	18	1	189
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1487	2	23	9	N	21	17	1	185
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	118	1	804	2	N	15	4	1	196
							17	9							
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1539	2	33	9	N	30	20	1	206
*04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1475	2	29	9	N	26	17	1	215

CREEK RANCH 12		WELL #:		2	RRCID ->	158275	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11464 - 12052			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEER CANYON (STRAWN)													//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC													//CONT.// 916958									
INDEPENDENCE 13													WELL #: 1		RRCID -> 159305		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 14214		PERF.10510 - 10942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3820	2	242	9	Y	220	213	1	200								
12	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2791	2	134	9	Y	122	63	1	259								
01	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	2841	2	169	9	Y	154	202	1	199								
02	3780 X	2686	-0-	-1094	-0-	321	1	2191	2	Y	158	151	1	206								
						174	9															
03	4185 X	3058	-0-	-1127	-0-	2843	2	215	9	Y	195	214	1	187								
04	4050 X	2955	-0-	-1095	-0-	2809	2	146	9	Y	133	63	1	257								

MITCHELL, ALEX 2													WELL #: 1RL		RRCID -> 161218		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11754		PERF.11150 - 11260	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

MITCHELL, ALEX 1													WELL #: 4		RRCID -> 161829		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12130 - 12218	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

CREEK RANCH 11													WELL #: 3		RRCID -> 166496		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11019 - 11130	
11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8014	2	28	9	N	25	22	1	190								
12	6820 X	5974	-0-	-846	-0-	5949	2	25	9	N	23	19	1	194								
01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-	18	1	195								
02	7504 X	4844	-0-	-2660	-0-	616	1	4205	2	N	21	4	1	212								
						23	9															
03	8308 X	6386	-0-	-1922	-0-	6332	2	54	9	N	49	21	1	240								
04	8040 X	6001	-0-	-2039	-0-	5960	2	41	9	N	37	19	1	258								

CREEK RANCH 12													WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11734 - 11752	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

CREEK RANCH 15													WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 11865		PERF.10788 - 11074	
11	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	10936	2	72	9	N	65	22	1	320								
12	9114 X	8241	-0-	-873	-0-	8188	2	53	9	N	48	19	1	349								
01	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2376	2	110	9	N	100	18	1	358								
02	10276 X	8125	-0-	-2151	-0-	1034	1	7059	2	N	29	4	1	383								
						32	9															
03	11780 X	8723	-0-	-3057	-0-	8634	2	89	9	N	81	212	1	252								
04	11010 X	8188	-0-	-2822	-0-	8165	2	23	9	N	21	19	1	254								

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2837	2	58	9	Y	53	100	1		53	
12	1798 N	1472	-0-	-326	-0-	1442	2	30	9	Y	27	18	1		62	
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	Y	11	18	1		62	
02	1764 N	801	-0-	-963	-0-	100	1	681	2	Y	18	4	1		76	
						20	9									
03	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1412	2	31	9	Y	28	21	1		83	
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1273	2	25	9	Y	23	18	1		88	

CREEK RANCH 14		WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236								
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	198	2	65	9	N	59	50	1		240	
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	102	2	36	9	N	33	42	1		231	
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	50	2	57	9	N	52	42	1		222	
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	7	1	46	2	N	28	8	1		242	
						31	9									
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	39	2	59	9	N	54	49	1		247	
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	26	2	51	9	N	46	42	1		251	

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368								
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	69	130	1		69	
12	3100 N	3900	-0-	800	800	3861	2	39	9	Y	35	23	1		81	
01	3054 X	2254	-0-	-800	-0-	2239	2	15	9	Y	14	23	1		81	
02	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	210	1	1437	2	Y	23	5	1		99	
						25	9									
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2089	2	40	9	Y	36	27	1		108	
04	3780 X	1847	-0-	-1933	-0-	1815	2	32	9	Y	29	23	1		114	

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958											
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 7H		RRCID -> 188488		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11350 - 12042	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	37	11	1	65
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	864	2	17 9	Y	15	32	1	48
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	309	2	47 9	Y	43	15	1	59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	25	1	46
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	660	2	24 9	Y	22	10	1	58
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	855	2	44 9	Y	40	56	1	42

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 206167		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11258 - 12180			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 12064		PERF.11293 - 11940			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356		PERF.11252 - 12356			
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-				N	39	22	1	103
12	5301 X	4354	-0-	-947	-0-	4315	2	39 9	N	35	18	1	120
01	5301 X	4195	-0-	-1106	-0-	4195	2		N	-0-	18	1	126
02	2912 X	2500	-0-	-412	-0-	317	1	2163 2	N	18	4	1	140
						20	9						
03	4340 X	2131	-0-	-2209	-0-	2077	2	54 9	N	49	21	1	168
04	4200 X	3904	-0-	-296	-0-	3876	2	28 9	N	25	18	1	175

CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582		PERF.10972 - 11091			
11	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8402	2	59 9	N	54	209	1	189
12	6634 X	5883	-0-	-751	-0-	5848	2	35 9	N	32	18	1	203
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		N	-0-	18	1	207
02	6496 X	2009	-0-	-4487	-0-	254	1	1732 2	N	21	4	1	224
						23	9						
03	7192 X	1502	-0-	-5690	-0-	1471	2	31 9	N	28	21	1	231
04	6960 X	4289	-0-	-2671	-0-	4281	2	8 9	N	7	18	1	220

CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11084 - 11140			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82			N	NO RPT			-0-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CREEK RANCH 12		WELL #: 7		RRCID -> 229402		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006			
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
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5374	2	73	9	N	219
12	4154 X	3373	-0-	-781	-0-	3284	2	89	9	N	86
01	4154 X	2807	-0-	-1347	-0-	2807	2			N	85
02	4844 X	1827	-0-	-3017	-0-	230	1	1567	2	N	106
						30	9				
03	5363 X	3716	-0-	-1647	-0-	3647	2	69	9	N	136
04	5190 X	3868	-0-	-1322	-0-	3806	2	62	9	N	164

ALEX MITCHELL 1		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220			
11	7230 X	1756	-0-	-5474	-0-	1693	2	63	9	N	286
12	7254 X	6656	-0-	-598	-0-	6614	2	42	9	N	301
01	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6674	2	232	9	N	207
02	7168 X	4752	-0-	-2416	-0-	604	1	4122	2	N	226
						26	9				
03	6665 X	4961	-0-	-1704	-0-	4905	2	56	9	N	250
04	6690 X	6344	-0-	-346	-0-	6322	2	22	9	N	247

UNIVERSITY 4		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594			
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5175	2	62	9	Y	276
12	4464 X	4270	-0-	-194	-0-	4183	2	87	9	Y	153
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3985	2	89	9	Y	154
02	4900 X	1698	-0-	-3202	-0-	214	1	1461	2	Y	171
						23	9				
03	5642 X	3386	-0-	-2256	-0-	3340	2	46	9	Y	193
04	5250 X	3550	-0-	-1700	-0-	3508	2	42	9	Y	213

CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408			
11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7717	2	20	9	N	148
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4317	2	26	9	N	172
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3952	2	127	9	N	188
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	355	1	2421	2	N	208
						22	9				
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4619	2	3	9	N	211
*04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	211

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

INDEPENDENCE 13		WELL #: 2		RRCID -> 282507		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77

DEER CANYON (UPPER STRAWN)		23932 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 249490		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10384 - 11187		
CULBERTSON 16		WELL #: 6										
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	
11	3379 R	3379	-0-	-0-	-0-	3371 2	8 9	N	7	6 1	161	
12	3007 #	446	-0-	-2561	-0-	442 2	4 9	N	4	5 1	160	
01	DLQ G-10	623	-0-	623	623	616 2	7 9	N	6	5 1	159	
02	DLQ G-10	9506	-0-	9506	10129	1214 1	8289 2	N	3	1 1	161	
						3 9						
03	13497	2449	-0-	-11048	-0-	2393 2	56 9	N	51	6 1	206	
*04	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2351 2	18 9	N	16	161 1	61	

DENISON (CANYON)		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 031090		COMPL. DATE 07/26/1963		TOTAL DEPTH 8641		PERF. N/A		
HILL, G. B. -6-		WELL #: 1 C										
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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VALLIANT, ROY		214362		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
WELL #: 2		RRCID -> 214362		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7092 - 8920			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	29 1	75 3	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	26 1	55 3	N	-0-		-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29 1	211 3	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

NOBLES		219315		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
WELL #: 11		RRCID -> 219315		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 7254 - 7452			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87 1	225 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79 1	165 3	N	-0-		-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87 1	633 3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 055739		COMPL. DATE 07/06/1971		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		156937		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
WELL #: 2		RRCID -> 156937		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7642 - 7729			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY KISER				24253 666 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #:				1 A	RRCID -> 018848	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8126	-	8532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 1			N	-0-			-0-	
12	3100 N	6602	-0-	3502	3502	2289 1	4313 3		N	-0-			-0-	
01	3100 N	312	-0-	-2788	714	87 1	225 3		N	-0-			-0-	
02	1316 N	244	-0-	-1072	-0-	79 1	165 3		N	-0-			-0-	
03	1457 X	721	-0-	-736	-0-	87 1	634 3		N	-0-			-0-	
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			-0-	

NOBLES				WELL #:	1 T	RRCID -> 032903	COMPL. DATE	07/23/1963	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58 1	150 3		N	-0-			-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52 1	110 3		N	-0-			-0-	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58 1	422 3		N	-0-			-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-	

VALLIANT, ROY				WELL #:	126	RRCID -> 037116	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8321	-	8408
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87 1	225 3		N	-0-			-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79 1	165 3		N	-0-			-0-	
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87 1	633 3		N	-0-			-0-	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-	

NICKS, GERALD				WELL #:	2	RRCID -> 041743	COMPL. DATE	05/05/1967	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8284	-	8364
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58 1	150 3		N	-0-			-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52 1	110 3		N	-0-			-0-	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58 1	422 3		N	-0-			-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-	

NOBLES				WELL #:	1	RRCID -> 135603	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8384	-	8787
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58 1	150 3		N	-0-			-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52 1	110 3		N	-0-			-0-	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58 1	422 3		N	-0-			-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-	

NICKS, GERALD				WELL #:	1	RRCID -> 138456	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8404	-	8878
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	29 1	75 3		N	-0-			-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	26 1	55 3		N	-0-			-0-	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29 1	211 3		N	-0-			-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-	

KISER				WELL #:	1	RRCID -> 138929	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8278	-	8608
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	46 1	120 3		N	-0-			-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42 1	88 3		N	-0-			-0-	
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46 1	338 3		N	-0-			-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048			
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210			N	NO RPT		-0-

KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784			
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559			
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747			
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300			N	NO RPT		-0-

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168			
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300			N	NO RPT		-0-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925			
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-		-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	76	1	195	3	N	-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	68	1	143	3	N	-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	76	1	549	3	N	-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270			N	NO RPT		-0-

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155			
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210			N	NO RPT		-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87 1	225 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79 1	165 3	N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87 1	634 3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87 1	225 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79 1	165 3	N	-0-		-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87 1	633 3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58 1	150 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52 1	110 3	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58 1	422 3	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	620 N	208	-0-	-412	-0-	58 1	150 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52 1	110 3	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58 1	422 3	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58 1	150 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52 1	110 3	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58 1	422 3	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87 1	225 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79 1	165 3	N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87 1	634 3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58 1	150 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52 1	110 3	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58 1	422 3	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
KISER		WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KISER		WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	120	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	3	N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 10		RRCID -> 210120		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 8367 - 8953				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8608 - 8818				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8462 - 8920				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	3	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	3	N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLES		WELL #: 12		RRCID -> 214364		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 8680 - 9170				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 141193		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8346 - 8733				
KISER		WELL #: 2												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 207141		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8338 - 8891				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOC BUDDY (ELLENBURGER)				25079 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
RED STAG ENERGY, LLC				697115										
VAUGHAN 83				WELL #: 2	RRCID -> 170695	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7632	- 7660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAUGHAN 83				WELL #: 1	RRCID -> 171874	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7524	- 7554					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONHAM (GRAYBURG)				25304 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
BEAN & BEAN INC.				059966										
BEAN, JOE "47"				WELL #: 4	RRCID -> 103449	COMPL. DATE 10/29/1982	TOTAL DEPTH 1552	PERF. 1248	- 1264					
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2				N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2				N	-0-			-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2				N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-			-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC				458821										
BEAN, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 040277	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 1334	PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DONHAM (QUEEN) //CONT.// 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEAN & BEAN INC. 059966
 BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		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-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 HULEN OPERATING COMPANY 412402
 WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
*04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2		Y	-0-			36
12	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	2		Y	-0-			36
01	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2		Y	-0-			36
02	280 #	243	-0-	-37	-0-	243	2		Y	-0-			36
03	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2		Y	-0-			36
04	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	2		Y	-0-			36

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-)		//CONT.//		25930 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
SIANA OIL & GAS				779259							
WINTERBOTHAM "F"				WELL #: 3	RRCID -> 078274	COMPL. DATE 07/29/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6240	- 6351		
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
DOVE CREEK (CANYON -C-)				25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN				
ARCH OIL & GAS, LLC				029272							
WINTERBOTHAM "J"				WELL #: 1	RRCID -> 091782	COMPL. DATE 11/07/1980	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5739	- 6339		
11	1140 #	723	-0-	-417	-0-	723 3		N	-0-		11
12	1178 #	747	-0-	-431	-0-	747 3		N	-0-		11
01	1178 #	453	-0-	-725	-0-	453 3		N	-0-		11
02	1064 #	287	-0-	-777	-0-	287 3		N	-0-		11
03	1178 #	785	-0-	-393	-0-	785 3		N	-0-		11
*04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		11
WINTERBOTHAM "J"				WELL #: 3	RRCID -> 107569	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH 6551	PERF. 6189	- 6228		
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		65
12	341 #	268	-0-	-73	-0-	268 3		Y	-0-		65
01	341 #	189	-0-	-152	-0-	189 3		Y	-0-		65
02	308 #	115	-0-	-193	-0-	115 3		Y	-0-		65
03	341 #	176	-0-	-165	-0-	176 3		Y	-0-		65
04	480 #	402	-0-	-78	-0-	402 3		Y	-0-		65
TWEEDY				WELL #: 8	RRCID -> 114957	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 6075	- 6109		
11	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-		18
12	496 #	447	-0-	-49	-0-	447 3		Y	-0-		18
01	558 #	273	-0-	-285	-0-	273 3		Y	-0-		18
02	560 #	187	-0-	-373	-0-	187 3		Y	-0-		18
03	620 #	417	-0-	-203	-0-	417 3		Y	-0-		18
04	600 #	529	-0-	-71	-0-	529 3		Y	-0-		18
TWEEDY				WELL #: 7	RRCID -> 147200	COMPL. DATE 08/13/1985	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 5553	- 6268		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WINTERBOTHAM "J"				WELL #: 5	RRCID -> 149751	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 6227	- 6261		
11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		36
12	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		36
01	93 #	14	-0-	-79	-0-	14 3		Y	-0-		36
02	84 #	37	-0-	-47	-0-	37 3		Y	-0-		36
03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3		Y	-0-		36
04	180 #	135	-0-	-45	-0-	135 3		Y	-0-		36

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.// 25930 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN				
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 029272										
TWEEDY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 150451		COMPL. DATE 07/10/1994		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5497 - 6064		
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
11	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-			24
12	651 #	541	-0-	-110	-0-	541 3		Y	-0-			24
01	651 #	349	-0-	-302	-0-	349 3		Y	-0-			24
02	616 #	139	-0-	-477	-0-	139 3		Y	-0-			24
03	682 #	519	-0-	-163	-0-	519 3		Y	-0-			24
04	660 #	521	-0-	-139	-0-	521 3		Y	-0-			24

TWEEDY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 151696		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 5509 - 6160		
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	109 3		Y	-0-			5
12	217 #	58	-0-	-159	-0-	58 3		Y	-0-			5
01	124 #	30	-0-	-94	-0-	30 3		Y	-0-			5
02	112 #	27	-0-	-85	-0-	27 3		Y	-0-			5
03	124 #	55	-0-	-69	-0-	55 3		Y	-0-			5
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75 3		Y	-0-			5

WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 4		RRCID -> 151729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5552 - 6210		
11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			47
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			47
01	93 #	14	-0-	-79	-0-	14 3		Y	-0-			47
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38 3		Y	-0-			47
*03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-			47
*04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			47

TWEEDY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 151731		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 5525 - 6102		
11	1380 #	1207	-0-	-173	-0-	1207 3		Y	-0-			31
12	1488 #	1269	-0-	-219	-0-	1269 3		Y	-0-			31
01	1488 #	702	-0-	-786	-0-	702 3		Y	-0-			31
02	1344 #	510	-0-	-834	-0-	510 3		Y	-0-			31
03	1364 #	1251	-0-	-113	-0-	1251 3		Y	-0-			31
*04	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		Y	-0-			31

TWEEDY		WELL #: 2		RRCID -> 209096		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5590 - 6254		
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-			25
12	310 #	19	-0-	-291	-0-	19 3		Y	-0-			25
01	310 #	4	-0-	-306	-0-	4 3		Y	-0-			25
02	280 #	4	-0-	-276	-0-	4 3		Y	-0-			25
03	155 #	62	-0-	-93	-0-	62 3		Y	-0-			25
04	150 #	27	-0-	-123	-0-	27 3		Y	-0-			25

FORTUNE ENERGY, INC.		278757										
WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 2		RRCID -> 097970		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6311 - 6443		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN								
FOSSIL PETROLEUM LLC				278879											
WINTERBOTHAM HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	166841	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 5662 - 6213			
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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591											
JONES 11				WELL #:	1	RRCID ->	161534	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 6084 - 6110			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
WINTERBOTHAM "780"				WELL #:	1	RRCID ->	137804	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6391 - 6402			
11	1050	#	745	-0-	-305	-0-	745	3			Y	-0-			26
12	1085	#	814	-0-	-271	-0-	814	3			Y	-0-			26
01	992	#	828	-0-	-164	-0-	828	3			Y	-0-			26
02	784	#	751	-0-	-33	-0-	751	3			Y	-0-			26
03	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-			26
04	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			26

WINTERBOTHAM "779"				WELL #:	1	RRCID ->	141053	COMPL. DATE	03/22/1992	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5634 - 6349			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021															

VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572											
THORP				WELL #:	1	RRCID ->	120786	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6116 - 6168			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2020															

WINTERBOTHAM				WELL #:	1	RRCID ->	131579	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6091 - 6141			
11	300	#	253	-0-	-47	-0-	242	2	11	9	N	10			189
12	279	#	273	-0-	-6	-0-	258	2	15	9	N	14	171	1	32
01	279	#	274	-0-	-5	-0-	253	2	21	9	N	19			51
02	252	#	158	-0-	-94	-0-	148	2	10	9	N	9			60
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	286	2	21	9	N	19			79
*04	280	R	280	-0-	-0-	-0-	257	2	23	9	N	21			100

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN			
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		884572								
THORP		WELL #:		3	RRCID ->	165267	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6113 - 6160
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		600 #	483	-0-	-117	-0-		483	2	Y	-0-	12
12		620 #	462	-0-	-158	-0-		462	2	Y	-0-	12
01		620 #	457	-0-	-163	-0-		457	2	Y	-0-	12
02		560 #	299	-0-	-261	-0-		299	2	Y	-0-	12
03		496 #	467	-0-	-29	-0-		467	2	Y	-0-	12
04	DLQ	G-10	439	-0-	439	-0-	439	439	2	Y	-0-	12

DOVE CREEK (CANYON -D-)				25930 426	ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
ARCH OIL & GAS, LLC				029272								
WINTERBOTHAM		WELL #:		6	RRCID ->	112310	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5873 - 6587
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FORTUNE ENERGY, INC.				278757								
WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID ->	075172	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	N/A
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OXY USA INC.				630591								
WINTERBOTHAM -D-		WELL #:		1	RRCID ->	038831	COMPL. DATE	03/14/1966	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	N/A
11		220 R	220	-0-	-0-	-0-		220	2	N	-0-	-0-
12		232 R	232	-0-	-0-	-0-		232	2	N	-0-	-0-
01		230 R	230	-0-	-0-	-0-		230	2	N	-0-	-0-
02		179 R	179	-0-	-0-	-0-		179	2	N	-0-	-0-
03		221 R	221	-0-	-0-	-0-		221	2	N	-0-	-0-
*04		214 R	214	-0-	-0-	-0-		214	2	N	-0-	-0-

WINTERBOTHAM, G. S.		WELL #:		C 1	RRCID ->	082112	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6239 - 6545
11		90 #	81	-0-	-9	-0-		81	2	N	-0-	-0-
12		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	2	N	-0-	-0-
01		93 #	82	-0-	-11	-0-		82	2	N	-0-	-0-
02		84 #	68	-0-	-16	-0-		68	2	N	-0-	-0-
03		93 #	83	-0-	-10	-0-		83	2	N	-0-	-0-
04		90 #	78	-0-	-12	-0-		78	2	N	-0-	-0-

SIANA OIL & GAS				779259								
WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		1	RRCID ->	078088	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6436 - 6461
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.// 25930 426		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 2		RRCID -> 078359		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533								
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 1		RRCID -> 154515		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154527		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 3		RRCID -> 154528		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 5		RRCID -> 250711		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		DUFF, ALICE '1193'		WELL #: 1		RRCID -> 093355		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518				
11	180 #	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) TREK RESOURCES, INC. DUFF, A. H. ESTATE		//CONT.//	25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
			867578									
		WELL #:	1	RRCID ->	083184	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6504 - 6537	
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
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	9	17 1	37
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	6		43
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	7	18 1	32
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		32
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		39

DUFF, A. H. ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	132182	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	6608 - 6659
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	19	35 1	74
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	12		86
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	13	35 1	64
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-		64
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		64
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14		78

DUFF, A. H. ESTATE 'B'			WELL #:	1	RRCID ->	282157	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6489 - 6547
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		152
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		152
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		152
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		152
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		152
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152

DOVE CREEK (CISCO) ARCH OIL & GAS, LLC TWEEDY "A"			25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
			029272									
		WELL #:	2	RRCID ->	113258	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5648 - 5788	
11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-		27
12	403 #	350	-0-	-53	-0-	350	3		Y	-0-		27
01	403 #	193	-0-	-210	-0-	193	3		Y	-0-		27
02	392 #	133	-0-	-259	-0-	133	3		Y	-0-		27
03	434 #	280	-0-	-154	-0-	280	3		Y	-0-		27
04	420 #	336	-0-	-84	-0-	336	3		Y	-0-		27

TWEEDY "A"			WELL #:	8	RRCID ->	114958	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5452 - 5794
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7

WINTERBOTHAM			WELL #:	5	RRCID ->	138238	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5737 - 5852
11	510 #	504	-0-	-6	-0-	475	3	29 9	Y	26		167
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-		167
01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		167
02	532 #	136	-0-	-396	-0-	136	3		Y	-0-		167
03	589 #	77	-0-	-512	-0-	55	3	22 9	Y	20		187
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		187

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.// 25930 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 029272												
TWEEDY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151223		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5560 - 5800				
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
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-			4
12	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-			4
01	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-			4
02	112 #	33	-0-	-79	-0-	33	3			Y	-0-			4
*03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			4
04	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-			4

TWEEDY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 153249		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5438 - 5820				
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			1
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			1
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-			1
*04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			1

TWEEDY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 153421		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354 - 5682				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 4		RRCID -> 225735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 5820 - 6038				
11	878 R	878	-0-	-0-	-0-	833	3	45	9	N	41			215
12	621 R	621	-0-	-0-	-0-	601	3	20	9	N	18			233
01	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			233
02	280 #	186	-0-	-94	-0-	158	3	28	9	N	25			258
*03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	531	3	30	9	N	27	172	1	113
*04	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			113

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 197595		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6573		PERF. 5932 - 5940				
WILLIAMS, PEARL 'A'		WELL #: 1												
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	263	-0-	263	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	160	-0-	160	-0-	423	2			Y	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 116008		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5682 - 5702				
WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 2												
11	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
12	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
01	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
02	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
03	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
*04	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
JONES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	163454	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5516 - 5657	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	227124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5759 - 5838
11	T. A.	135		-0-	135	418	135	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	129		-0-	129	547	129	2	Y	-0-		-0-
01	672 R	125		-0-	-547	-0-	125	2	Y	-0-		-0-
02	183 R	183		-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
03	233 R	233		-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-		-0-
*04	200 R	200		-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-		-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		WELL #:		3	RRCID ->	118581	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5305 - 5806
11	2886 R	2886		-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-		52		
12	2821 #	2559		-0-	-262	-0-	2559	2	N	-0-		52		
01	2821 #	2587		-0-	-234	-0-	2587	2	N	-0-		52		
02	2184 #	1816		-0-	-368	-0-	1816	2	N	-0-		52		
03	2976 #	2599		-0-	-377	-0-	2599	2	N	-0-		52		
04	2880 #	2530		-0-	-350	-0-	2530	2	N	-0-		52		

THORP		WELL #:		2	RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5231 - 5458
11	1735 R	1735		-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-		156
12	2082 R	2082		-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-		156
01	2060 R	2060		-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-		156
02	1484 #	1278		-0-	-206	-0-	1278	2	N	-0-		156
03	2077 #	1581		-0-	-496	-0-	1581	2	N	-0-		156
04	2010 #	1280		-0-	-730	-0-	1280	2	N	-0-		156

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP)		25934 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN				
HULEN OPERATING COMPANY		412402										
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3715	RRCID ->	280078	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5251 - 5298
11	178 N	178		-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
12	222 N	222		-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	271		-0-	271	271	271	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	155		-0-	155	426	155	3	Y	-0-		-0-
03	631 N	205		-0-	-426	-0-	205	3	Y	-0-		-0-
*04	221 N	221		-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-		-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
HULEN OPERATING COMPANY		412402										
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3617	RRCID ->	111485	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6488 - 6537
11	177 N	177		-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
12	224 N	224		-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	272		-0-	272	272	272	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	152		-0-	152	424	152	3	Y	-0-		-0-
03	628 N	204		-0-	-424	-0-	204	3	Y	-0-		-0-
*04	225 N	225		-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-		-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
 WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2019

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3						Y	-0-					-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3						Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3						Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	151	-0-	-0-	-0-	-0-	422	151	3					Y	-0-					-0-
03		623 N	201	-0-	-0-	-0-	-422	201	3						Y	-0-					-0-
*04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3						Y	-0-					-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3						Y	-0-					-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3						Y	-0-					-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3						Y	-0-					-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3						Y	-0-					-0-
*04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3						Y	-0-					-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3						Y	-0-					-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3						Y	-0-					-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	-0-	154	3						Y	-0-					-0-
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3						Y	-0-					-0-
04		270 N	219	-0-	-51	-0-	-0-	219	3						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3						Y	-0-					-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3						Y	-0-					-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3						Y	-0-					-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3						Y	-0-					-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3						Y	-0-					-0-
*04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3						Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
HULEN OPERATING COMPANY		//CONT.//		412402									
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3814	RRCID ->	280017	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6456 -	6499
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	-0-	152	3	Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-			-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
WINTERBOTHAM 26		WELL #:		2	RRCID ->	203095	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6337 -	6365
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

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
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
03	132 N	45	-0-	-87	-0-	-0-	45	3	Y	-0-			-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-

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	
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			31
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			31
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			31
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	-0-	155	3	N	-0-			31
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268	3	N	-0-			31
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-			N	NO RPT			31

DUDLEY (DEVONIAN)				26318 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
PARKER "100"		WELL #:		1H	RRCID ->	209328	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9755 -	13644
11	720 N	639	-0-	-81	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
12	744 N	643	-0-	-101	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC				697118									
COX -C		WELL #:		1A	RRCID ->	099747	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8771 -	8909
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3	Y	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3	Y	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3	Y	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3	Y	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BAKER RESOURCES		044365													
PERNER, P.C.		WELL #: 1		RRCID -> 091939		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9225 - 9596					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-				2
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				2
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				2
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-				2
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-				2
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT				2

PERNER, P. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094100		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 8598 - 8883					
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-

PERNER, P. C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095560		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8469 - 8709					
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-				-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-				-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-				-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-				-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT				-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 2X		RRCID -> 097324		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9479 - 9798					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098163		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9383 - 9995					
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				-0-

PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 9292 - 9619					
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-				-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-				-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-				-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT				-0-

PERNER RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 170242		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 8820 - 8976					
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BONFIRE OPERATING LLC 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	1071	-0-	-133	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	785	-0-	-355	-0-	785	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
12	2511 X	2349	-0-	-162	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	2511 X	1808	-0-	-703	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	2231	-0-	-37	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443										
COX, VERNON B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 103468		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175				
M	O	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
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	394 3		N	-0-			-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			-0-
*04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 105274		COMPL. DATE 04/24/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150				
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
02	868 N	798	-0-	-70	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03	930 N	835	-0-	-95	-0-	835 3		N	-0-			-0-
04	930 N	675	-0-	-255	-0-	675 3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 206220		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087				
DUDLEY "A"		WELL #: 1H										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 213237		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311				
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-

DUDLEY "26"		WELL #: 2 H		RRCID -> 215597		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683				
11	780 N	546	-0-	-234	-0-	546 3		N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 3		N	-0-			-0-
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458 3		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 241470		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682				
PERNER RANCH		WELL #: 361										
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	30 1	1550 2	N	-0-			5
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	31 1	1559 2	N	-0-			5
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	31 1	1558 2	N	-0-			5
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	28 1	1381 2	N	-0-			5
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	31 1	1433 2	N	-0-			5
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	30 1	1492 2	N	-0-			5

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
PERNER RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 242269		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8657 - 9140				
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
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	30 1	295 2	N	-0-	-0-			1
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	31 1	304 2	N	-0-	-0-			1
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	31 1	306 2	N	-0-	-0-			1
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28 1	288 2	N	-0-	-0-			1
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	31 1	285 2	N	-0-	-0-			1
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30 1	300 2	N	-0-	-0-			1

PERNER RANCH		WELL #: 362		RRCID -> 250652		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9248 - 9256				
11	4710	X	4165	-0-	-545	-0-	30 1	4135 2	N	-0-	-0-			-0-
12	4867	X	4308	-0-	-559	-0-	31 1	4277 2	N	-0-	-0-			-0-
01	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	31 1	4192 2	N	-0-	-0-			-0-
02	3976	X	3283	-0-	-693	-0-	28 1	3255 2	N	-0-	-0-			-0-
03	4340	X	4010	-0-	-330	-0-	31 1	3979 2	N	-0-	-0-			-0-
*04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	30 1	4150 2	N	-0-	-0-			-0-

WTG EXPLORATION SMITH "35"		945220		WELL #: 1		RRCID -> 227043		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 8250 - 8343		
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	-0-			57
12	341	N	7	-0-	-334	-0-	7 2		N	-0-	-0-			57
01	620	N	190	-0-	-430	-0-	190 2		N	-0-	-0-			57
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	-0-			57
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-			57
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	15 2	1 9	N	1	1 8			57

SMITH "200"		WELL #: 1		RRCID -> 227558		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8652 - 8808				
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-			23
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-			23
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-			23
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-	-0-			23
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-	-0-			23
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-	-0-			23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) BAKER RESOURCES		26319 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
PERNER, P. C.		044365												
		WELL #: 2X		RRCID -> 191448		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6472 - 9798				
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	-0-			88
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	-0-			88
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	-0-			88
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-			88
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	-0-			88
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	NO RPT			88

EDEN, WEST (GOEN) CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		27549 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO						
KRIEG		170164												
		WELL #: 2		RRCID -> 206669		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 3779		PERF. 3531 - 3541				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		ROCKER B-3		WELL #: 1		RRCID -> 150654		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ROCKER B-3		WELL #: 2		RRCID -> 150655		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	1	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS SUGG		779259		WELL #: 1		RRCID -> 069281		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC SUGG, ELA C. -N-		864047		WELL #: 1		RRCID -> 067183		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			86
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			86
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			86
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	17	3	N	2	2	9	88
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			88
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-			88

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION							
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047												
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		7	RRCID ->	070250	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	8300	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
11	8	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021																

SUGG A		WELL #:		2	RRCID ->	070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF. N/A
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-	169
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-	169
01	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	3		N	-0-	169
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-	169
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	169
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-	169

COX "44"		WELL #:		1	RRCID ->	075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. N/A
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648	3	6 9	N	5	120
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	639	3	9 9	N	8	128
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	563	3	1 9	N	1	129
02	616 N	472	-0-	-144	-0-	471	3	1 9	N	1	130
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	744	3	14 9	N	13	143
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	677	3	12 9	N	11	154

SUGG, ELA C. "P"		WELL #:		1	RRCID ->	078877	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7514 - 8028
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-	198
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-	198
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		Y	-0-	198
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	680	3		Y	-0-	198
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-	198
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-	198

SUGG A		WELL #:		4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7498 - 7917
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

ROCKER B		WELL #:		1	RRCID ->	183495	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7848 - 8043
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2368	3	8 9	N	7	172
12	2387 N	2354	-0-	-33	-0-	2344	3	10 9	N	9	181
01	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2334	3	12 9	N	11	192
02	2156 N	1684	-0-	-472	-0-	1677	3	7 9	N	6	198
*03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2667	3	12 9	N	11	209
04	2280 N	1213	-0-	-1067	-0-	1206	3	7 9	N	6	215

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
 SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-

SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2019

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

TRILOGY OPERATING, INC. 869713
 DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-			33
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			33
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-			33
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259 3		N	-0-			33
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			33
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-			33

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 BRP ENERGY, LLC 041519
 BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 1		RRCID -> 037383		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 6925 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
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		Y	-0-		37
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		Y	-0-		37
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		37
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		37
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		37
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		37

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 037677		COMPL. DATE 11/10/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
11	360 N	212	-0-	-148	-0-	212 3		Y	-0-		18
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-		18
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		18
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		18
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		18
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		18

ROBINSON, T.P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855			
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		106
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-		106
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		106
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		106
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		106
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		106

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812			
11	750 N	622	-0-	-128	-0-	621 3	1 9	Y	1		55
12	899 N	783	-0-	-116	-0-	782 3	1 9	Y	1		56
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 3	1 9	Y	1		57
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595 3	1 9	Y	1		58
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9	Y	1		59
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		59

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811			
11	1110 N	628	-0-	-482	-0-	628 3		Y	-0-		26
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918 3	1 9	Y	1		27
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		Y	-0-		27
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995 3	1 9	Y	1		28
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116 3	1 9	Y	1		29
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		29

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750			
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		51
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-		51
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		51
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-		51
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		51
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		51

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883			
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	96 3	1 9	Y	1		57
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256 3	1 9	Y	1		58
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 3	1 9	Y	1		59
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359 3	1 9	Y	1		60
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457 3	1 9	Y	1		61
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		61

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775					
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			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	26			
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 3	1 9	Y	1	27			
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 3	1 9	Y	1	28			
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-	28			
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 3	1 9	Y	1	29			
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	29			

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817					
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254 3		Y	-0-	26			
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-	26			
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	203 3	1 9	Y	1	27			
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271 3	1 9	Y	1	28			
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-	28			
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	28			

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	100			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	101			
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24 3	2 9	Y	2	103			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	Y	1	104			
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	Y	1	105			
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	105			

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 091109		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	19			
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	19			
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3		N	-0-	19			
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	19			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	19			
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	19			

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		NEILL, D. KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 037687		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-	-0-			
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-	-0-			
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-	-0-			
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	-0-			
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-	-0-			
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-	-0-			

NEILL, D. KYLE		WELL #: 2		RRCID -> 210017		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358					
11	1020 N	984	-0-	-36	-0-	984 2		Y	-0-	-0-			
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-	-0-			
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-	-0-			
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-	-0-			
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-	-0-			
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-	-0-			

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
 NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1020 N	984	-0-	-36	-0-	-0-	984	2				N	-0-					-0-
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-					-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2				N	-0-					-0-
02		924 N	675	-0-	-249	-0-	-0-	675	2				N	-0-					-0-
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2				N	-0-					-0-
*04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2				N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
 WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					2
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	-0-	2	2				N	-0-					2
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-					2
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-					2
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					11
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					11
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					11
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-					11
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					11
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					11

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2				Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2				Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	2				Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				Y	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2				Y	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			36
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			36
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			36
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2	N	-0-			36
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			36
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			36

WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A				
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			40
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			40
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-			40
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2	N	-0-			40
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			40
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			40

JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183				
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			50
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			50
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			50
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			50
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			50
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-			50

JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760				
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			37
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-			37
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			37
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2	N	-0-			37
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			37
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			37

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
OXY USA INC.		//CONT.// 630591															
JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST "78" UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST				WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KENNEY				WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JONES B				WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468							
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					15	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					15	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					15	
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					15	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					15	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					15	

ENOCHS-SADA ELLEN				WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KEENEY-NEILL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432							
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-	
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-	
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-	
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-	
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-	

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954			
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2	Y	-0-		95
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2	Y	-0-		95
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2	Y	-0-		95
02	DLQ G-10	509	-0-	509	509	508	2	1 9 Y	1		96
03	DLQ G-10	491	-0-	491	1000	491	2	Y	-0-		96
04	DLQ G-10	473	-0-	473	1473	473	2	Y	-0-		96

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451			
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-		-0-

PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426			
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-		61
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2	N	-0-		61
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	N	-0-		61
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	2	N	-0-		61
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		61
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2	N	-0-		61

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384								
M	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369								
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6454 - 6498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	947	-0-	947	1269	947	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2445	1176	2	Y	-0-		-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6273 - 6339	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	Y	-0-		96
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		96
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		96
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2	Y	-0-		96
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		96
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	Y	-0-		96

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6402	
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	N	-0-		-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2	N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	N	-0-		-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2	N	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6289 - 6379	
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	11699	-0-	8699	8699	11699	2	Y	-0-		-0-

JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6257 - 6468	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6151 - 6178	
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-		-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-		-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2	N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-

WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6500	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-		-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-		-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	Y	-0-		-0-
*04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-			-0-
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			-0-

LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6121 - 6133				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6228 - 6406				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6350 - 6378				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6314 - 6408				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6313 - 6352				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6270 - 6332				
11	810 N	599	-0-	-211	-0-	599	2			N	-0-			118
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-			118
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			118
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			118
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-			118
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			118

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6303 - 6404				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-			-0-
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			-0-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6372 - 6428				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6314 - 6413				
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6294 - 6370				
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6309 - 6414				
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5			114
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			114
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			114
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-			114
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			114
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			114

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6328 - 6434				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 6352 - 6466				
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6275 - 6342		
M	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	2		N	-0-		-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
03	682 N	294	-0-	-388	-0-	294	2		N	-0-		-0-
04	600 N	449	-0-	-151	-0-	449	2		N	-0-		-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6714 - 6730		
11	160 X	6	-0-	-154	-0-	6	2		N	-0-		-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-

JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6729 - 6758		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2		N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-		-0-

JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 6689 - 6726		
11	2070 N	1943	-0-	-127	-0-	1941	2	2	9	N	2	40
12	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1962	2	7	9	N	6	46
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2020	2	7	9	N	6	52
02	1820 N	1633	-0-	-187	-0-	1626	2	7	9	N	6	58
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	2	11	9	N	10	68
*04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8	76

SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 6209 - 6215		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 079256		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 6345 - 6420		
KEENEY 80		WELL #: 1										
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880										
KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485				
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
11	600	N	321	-0-	-279	-0-	321 3	N	-0-			-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455 3	N	-0-			-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356 3	N	-0-			-0-
02	308	N	156	-0-	-152	-0-	156 3	N	-0-			-0-
03	465	N	278	-0-	-187	-0-	278 3	N	-0-			-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	677 3	26 9 N	24			24

KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416				
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371 3	6 9 N	5			176
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-			176
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	316 3	10 9 N	9			185
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	282 3	3 9 N	3			188
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	308 3	24 9 N	22	177 1		33
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297 3	N	-0-			33

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 034575		COMPL. DATE 11/06/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
WHITTEN		WELL #: 1										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			66

MCWHORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037869		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A				
11	300	N	15	-0-	-285	-0-	15 3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTEN "C"		WELL #: 1 L		RRCID -> 149657		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428				
11	330	N	178	-0-	-152	-0-	178 3	N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115 3	N	-0-			-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-			-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 152510		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300				
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93 3	N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42 3	N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TXP, INCORPORATED		875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #: 1		RRCID -> 036619		COMPL. DATE 07/07/1965		TOTAL DEPTH 6437		PERF. N/A						
11	540 N	114	-0-	-426	-0-	90	2	24	9	N	22	92	1	1	8	57
12	496 N	79	-0-	-417	-0-	43	2	36	9	N	33	9	8			81
01	217 N	72	-0-	-145	-0-	60	2	12	9	N	11	2	8			90
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					90
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					90
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	712	2	21	9	N	19					109

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 040067		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 7171		PERF. N/A						
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-

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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO (6000)		28278 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
EXTEX OPERATING COMPANY		257062														
WHITTEN "B"		WELL #: 1026		RRCID -> 077519		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6065 - 6152						
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
WHITTEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 070562		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 5942 - 6036						
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO (6000)		//CONT.// 28278 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
WHITTEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074478		COMPL. DATE 12/05/1977		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
11	1110 N	927	-0-	-183	-0-	927	3	N	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-		-0-
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3	N	-0-		-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 083359		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996			
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
01	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3	N	-0-		-0-
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	96	3	N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTEN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 203366		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532			
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3	N	-0-		-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3	N	-0-		-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	3	N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WHITTEN "C"		WELL #: 1 U		RRCID -> 082603		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
ROYSTER, MATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 040257		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A			
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		163
12	2852 X	751	-0-	-2101	-0-	751	3	N	-0-		163
01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2748	3	2 9	N	2	165
02	2800 N	2880	-0-	80	80	2879	3	1 9	N	1	166
03	3100 N	3434	-0-	334	414	3434	3		N	-0-	166
04	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT		166

MIKA, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 041070		COMPL. DATE 01/07/1967		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327			
11	480 N	29	-0-	-451	-0-	29	3	N	-0-		144
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		144
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		144
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		144
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-		144
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		144

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.// 28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
BELL, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 044316		COMPL. DATE 06/15/1968		TOTAL DEPTH 6265 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
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3			Y	-0-					18
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3			Y	-0-					18
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3			Y	-0-					18
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			Y	-0-					18
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3			Y	-0-					18
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT					18

WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249								
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					80
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					80
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-					80
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-					80
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-					80
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					80

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150								
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3			N	-0-					-0-
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3			N	-0-					-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-					-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-					-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-					-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178								
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3			N	-0-					-0-
12		217 N	29	-0-	-188	-0-	29 3			N	-0-					-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-					-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-					-0-
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-					-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 083975		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401								
MURPHY		WELL #: 1														
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-					24
12		186 N	12	-0-	-174	-0-	12 3			N	-0-					24
01		248 N	16	-0-	-232	-0-	16 3			N	-0-					24
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-					24
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					24
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					24

MILTEX OIL COMPANY		569415		RRCID -> 055948		COMPL. DATE 07/29/1972		TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A								
WHITTEN		WELL #: 1														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.				630591								
NEILL, G. H.				WELL #: 2	RRCID -> 104687	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6275	- 6340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAGE				WELL #: 2	RRCID -> 156201	COMPL. DATE 10/07/1995	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6560	- 6585			
11	360 N	22	-0-	-338	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12	496 N	134	-0-	-362	-0-	134 2		N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965	RRCID -> 097068	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 6676	PERF. 6368	- 6448			
ROYSTER, GETTY				WELL #: 1								
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3		N	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3		N	-0-			-0-
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	484 3		N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYSTER				WELL #: 1	RRCID -> 122814	COMPL. DATE 11/17/1986	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6355	- 6396			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYSTER, GETTY				WELL #: 2	RRCID -> 180440	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 6423	- 6440			
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127 3		N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY				WELL #: 2	RRCID -> 196275	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 6648	PERF. 6490	- 6500			
11	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1884 3		N	-0-			85
12	2077 N	1566	-0-	-511	-0-	1566 3		N	-0-			85
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-			85
02	1764 N	1192	-0-	-572	-0-	1192 3		N	-0-			85
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-			85
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			85

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TXP, INCORPORATED				875395							
SCHRANK, CLEONE				WELL #: 1	RRCID -> 044175	COMPL. DATE 03/20/1967	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A			
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
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867 2	2 9	N	2		42
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		42
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		42
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		42
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		42
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		42

WHITTEN, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 046425	COMPL. DATE 06/11/1969	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A			
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 2		N	-0-		195
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		195
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		195
02	560 N	191	-0-	-369	-0-	191 2		N	-0-		195
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		195
04	600 N	68	-0-	-532	-0-	68 2		N	-0-		195

WHITTEN				WELL #: 1	RRCID -> 099893	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 6140 - 6160			
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-

WHITTEN				WELL #: 2	RRCID -> 131285	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6341 - 6373			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTEN				WELL #: 3302	RRCID -> 157249	COMPL. DATE 01/20/1996	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6223 - 6278			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT		-0-

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT				WELL #: 2029	RRCID -> 101534	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5816 - 5884			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2020											

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		28282 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
GTG OPERATING, LLC		337080										
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	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	150 1		N	-0-			125
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			125
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	N	-0-			125
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	N	-0-			125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

OLSAK "105"		WELL #: 1		RRCID -> 103984		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547				
11	690 N	265	-0-	-425	-0-	265 1		N	-0-			10
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 1		N	-0-			10
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37 1	715 3	N	-0-			10
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38 1	504 3	N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

MAYJAC I, LLC		536431		RRCID -> 093087		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457				
GREEN UNIT		WELL #: 1										
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 1		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 1		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1		N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 1		N	-0-			-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 1		N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 073450		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A				
WILLIAMS-SHELL "81"		WELL #: 1										
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-			-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		N	-0-			-0-

OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 075638		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 3		N	-0-			-0-
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3		N	-0-			-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-			-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	443 3		N	-0-			-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		N	-0-			-0-
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-

EMMONS "82"		WELL #: 1		RRCID -> 078532		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569				
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) INCLINE ENERGY SPENCER, OLIVIA GAS UNIT		28285 666 423656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
WELL #: 1		RRCID -> 018866		COMPL. DATE 03/22/1953		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 6736 - 6870								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4621	2	1	9	N	1					126
12	1147 X	142	-0-	-1005	-0-	142	2			N	-0-					126
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					126
02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-	97	1			29
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					29
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					29

UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		875310 WELL #: 1863		RRCID -> 162464		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7366 - 7461						
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH		WELL #: 1864		RRCID -> 165165		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7528 - 7595						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 169714		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7596 - 7694						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271				N	NO RPT					-0-

JONES RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 173716		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7648 - 7828						
11	540 N	464	-0-	-76	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	234	-0-	-293	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 174452		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7660 - 7747						
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					1
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					1
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3			Y	-0-					1
02	784 N	740	-0-	-44	-0-	740	3			Y	-0-					1
03	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					1
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					1

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		T. A.	5	-0-	5	23		5	3		Y	-0-
12		T. A.	5	-0-	5	28		5	3		Y	-0-
01		T. A.	4	-0-	4	32		4	3		Y	-0-
02		T. A.	3	-0-	3	35		3	3		Y	-0-
03		T. A.	4	-0-	4	39		4	3		Y	-0-
*04		42 X	3	-0-	-39	-0-		3	3		Y	-0-

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N			N	-0-

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660												
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A												
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2		N	-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	2		N	-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2		N	-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	2		N	-0-
*04		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2		N	-0-

EULEEONE (WOLFPCAMP) //CONT.// 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WOLFPCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

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
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

11	1560 N	1240	-0-	-320	-0-	1240	2			N	-0-				107
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-				107
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				107
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-				107
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	N	4	4	8		107
04	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-				107

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

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

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

11	2070 N	1209	-0-	-861	-0-	1202	3	7	9	N	6				124
12	2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1806	3	6	9	N	5				129
01	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1789	3	12	9	N	11				140
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	3	3	9	N	3				143
03	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	1610	3	17	9	N	15				158
04	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	1657	3	9	9	N	8				166

FAWCETT (WOLFCAMP) ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC MIERS		30424 500 730462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 1511		RRCID -> 207779		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 3350 - 3390					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		875310		WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4241 - 4259	
11		1106 N	1106	-0-	-0-	138	1	968	3	N	-0-	2	1
12		1224 N	1224	-0-	-0-	142	1	1082	3	N	-0-		1
01		819 N	819	-0-	-0-	81	1	737	3	N	1		2
02		700 N	596	-0-	-104	52	1	544	3	N	-0-	1	1
03		859 N	859	-0-	-0-	89	1	770	3	N	-0-		1
*04		859 N	859	-0-	-0-	81	1	778	3	N	-0-		1
PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 2710 - 2750			
11		630 N	506	-0-	-124	49	1	457	3	Y	-0-		-0-
12		589 N	199	-0-	-390	16	1	183	3	Y	-0-		-0-
01		651 N	288	-0-	-363	25	1	263	3	Y	-0-		-0-
02		476 N	223	-0-	-253	32	1	191	3	Y	-0-		-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	-0-		-0-
*04		305 N	305	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-		-0-
FIELDS 21		WELL #: 11		RRCID -> 174486		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3650 - 3802			
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FIELDS 21		WELL #: 8		RRCID -> 176799		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3498 - 3538			
11		60 N	35	-0-	-25	5	1	30	3	N	-0-		-0-
12		62 N	36	-0-	-26	5	1	31	3	N	-0-		-0-
01		62 N	44	-0-	-18	7	1	37	3	N	-0-		-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-		-0-
03		31 N	17	-0-	-14	3	1	14	3	N	-0-		-0-
*04		62 N	62	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-		-0-
PFLUGER 86		WELL #: 7		RRCID -> 178902		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2664 - 2698			
11		354 N	354	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-		-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-		-0-
02		280 N	29	-0-	-251	4	1	25	3	Y	-0-		-0-
03		279 N	11	-0-	-268	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
04		270 N	18	-0-	-252	2	1	16	3	Y	-0-		-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

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
11	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

11	11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLF CAMP)			//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
SHURLEY			WELL #: 88		RRCID -> 195925		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3692 - 6004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMSON			WELL #: 11		RRCID -> 208116		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4698 - 5338	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY			WELL #: 118		RRCID -> 211182		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3756 - 6008	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F"			WELL #: 16		RRCID -> 213047		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 3246 - 5502	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F"			WELL #: 13		RRCID -> 213741		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 4942 - 5650	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "E"			WELL #: 17		RRCID -> 218909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3394 - 5986	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, RC			WELL #: 8		RRCID -> 228912		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4260 - 7092	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 99		RRCID -> 243970		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEEN		WELL #: 101		RRCID -> 245965		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257331		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITTEL		WELL #: 1272		RRCID -> 258481		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HICKS 57		WELL #: 1		RRCID -> 259054		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175			
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	3	N	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	23	1	141	3	N	-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	18	1	147	3	N	-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	13	1	134	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261659		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT	-0-	
04	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			
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	7	1	68	3	N	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
ROUSSELOT, DORIS MAYER A		WELL #:		19	RRCID ->	262320	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8108	PERF. 4364 -	4982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		10	RRCID ->	262526	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8478	PERF. 3948 -	4714	
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	5 1	63 3	N	17			156
							19 9						
12		155 N	122	-0-	-33	-0-	16 1	106 3	N	-0-			156
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	8 1	86 3	N	4			160
							4 9						
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	N	-0-			160
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	8 1	99 3	N	-0-			160
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 3	N	-0-			160

HOLLENBECK		WELL #:		1572	RRCID ->	262860	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7746	PERF. 4204 -	5464	
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139 3		N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		9	RRCID ->	264738	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 3508 -	5284	
11		570 N	478	-0-	-92	-0-	83 1	395 3	N	-0-			-0-
12		527 N	486	-0-	-41	-0-	91 1	395 3	N	-0-			-0-
01		558 N	536	-0-	-22	-0-	59 1	477 3	N	-0-			-0-
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	83 1	602 3	N	-0-			-0-
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	42 1	477 3	N	-0-			-0-
*04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	47 1	467 3	N	-0-			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #:		5	RRCID ->	265957	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2662 -	7122	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
04		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	
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	26			66
							29 9						
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	65 3	N	15			81
							17 9						
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	N	9			90
							10 9						
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	7 1	70 3	N	-0-			90
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	N	-0-			90
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	81 3	N	-0-			90

FAWCETT (WOLFPCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274898 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

11	SWR 10	89	-0-	89	21389	15	1	74	3	N	-0-			25
12	SWR 10	84	-0-	84	21473	16	1	68	3	N	-0-			25
01	SWR 10	84	-0-	84	21557	9	1	75	3	N	-0-			25
02	SWR 10	72	-0-	72	21629	9	1	63	3	N	-0-			25
03	SWR 10	79	-0-	79	21708	6	1	73	3	N	-0-			25
04	SWR 10	114	-0-	114	21822	10	1	104	3	N	-0-			25

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

11	240 N	235	-0-	-5	-0-	17	1	218	3	N	-0-			212
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-			212
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	18	1	229	3	N	-0-			212
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	22	1	152	3	N	-0-			212
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	16	1	214	3	N	-0-			212
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	18	1	209	3	N	-0-			212

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			130
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-			130
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			130
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	N	-0-			130
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			130
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			130

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

11	150 N	147	-0-	-3	-0-	25	1	122	3	N	-0-			9
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	28	1	123	3	N	-0-			9
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	3	N	-0-			9
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	16	1	116	3	N	-0-			9
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-			9
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-			9

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516

11	240 N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	3	N	-0-			6
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	16	1	206	3	N	-0-			6
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-			6
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	40	1	141	3	N	-0-			6
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-			6
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-			6

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYER 36		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 9		RRCID -> 280100		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561			
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
11	SWR 10	204	-0-	204	19838	28 1	164 3	N	11			327
12	SWR 10	132	-0-	132	19970	12 9						
01	SWR 10	62	-0-	62	20032	10 1	122 3	N	-0-			327
						7 1	53 3	N	2	154	1	175
						2 9						
02	SWR 10	241	-0-	241	20273	61 1	159 3	N	19			194
						21 9						
03	SWR 10	211	-0-	211	20484	32 1	167 3	N	11			205
						12 9						
04	SWR 10	209	-0-	209	20693	34 1	147 3	N	25			230
						28 9						

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 280101		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 280107		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 15		RRCID -> 280290		COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8 1	21 3	N	-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 280445		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563			
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	72 1	831 3	N	-0-			46
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	76 1	839 3	N	-0-			46
01	961 N	826	-0-	-135	-0-	85 1	741 3	N	-0-			46
02	840 N	418	-0-	-422	-0-	51 1	367 3	N	-0-			46
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	90 1	952 3	N	-0-			46
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	86 1	856 3	N	-0-			46

MAYER 36		WELL #: 7		RRCID -> 280446		COMPL. DATE 10/19/2013			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513			
11	SWR 10	88	-0-	88	7020	6 1	82 3	N	-0-			30
12	SWR 10	91	-0-	91	7111	7 1	84 3	N	-0-			30
01	SWR 10	93	-0-	93	7204	6 1	87 3	N	-0-			30
02	SWR 10	70	-0-	70	7274	15 1	55 3	N	-0-			30
03	SWR 10	96	-0-	96	7370	7 1	89 3	N	-0-			30
04	SWR 10	81	-0-	81	7451	7 1	74 3	N	-0-			30

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280819 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 MOSAIC TEXAS LLC 589983
 HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

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

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 SILVER OIL & GAS INC. 781880
 MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-			-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
*04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			-0-

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020 - WELL PLUGGED 11-11-20												

WTG EXPLORATION 945220
 THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2	N	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
03	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2	N	-0-			-0-
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-

FORT CHADBOURNE		32011 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		479574										
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #: 1389		RRCID -> 272234		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 5541		PERF. 5382 - 5410		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FORT MCKAVITT (CANYON)		32078 142		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
BETWELL OIL & GAS COMPANY		068405										
TREADWELL, JOHN H. 69		WELL #: 1		RRCID -> 093905		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3987 - 4003		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		895 N	753	-0-	-142 B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
12		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
01		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
02		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3	N	-0-			-0-
*04		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3	N	-0-			-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
TREADWELL		WELL #: 1		RRCID -> 018881		COMPL. DATE 03/20/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4065		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			187
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			187
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			187
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			187
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			187

SHEEN BROS. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 287962		COMPL. DATE 09/14/1954		TOTAL DEPTH 5584		PERF. 4120 - 4124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-			38
12		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			38
01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			38
02		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			38
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			38

TREADWELL, GARY C.		866709		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
TREADWELL		WELL #: 1		RRCID -> 018886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4466		PERF. 3953 - 3963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			114
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			114
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			114
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			114
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			114
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			114

OIL AND GAS DIVISION

FORT MCKAVITT (LIME 4150)				32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032										
MCGREGOR UNIT				WELL #: 401	RRCID -> 116128	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 5661	PERF. 5520	-	5640				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREADWELL TRUST -19-B				WELL #: 4	RRCID -> 280140	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3780	-	3802				
11		540 N	157	-0-	-383	-0-	157	2		Y	-0-			74
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			74
01		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2		Y	-0-			74
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			74

FORT MCKAVITT (PALO PINTO)				32078 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032										
CJM -7-				WELL #: 4	RRCID -> 264142	COMPL. DATE 10/17/2011	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4227	-	4232				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER)				32078 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
OSBORN HEIRS COMPANY				627140										
POWELL, VIRGIL J. TR -A-				WELL #: 8	RRCID -> 155110	COMPL. DATE 12/18/2019	TOTAL DEPTH 4672	PERF. 3902	-	4128				
11		930 N	560	-0-	-370	-0-	560	3		N	-0-			113
12		899 N	766	-0-	-133	-0-	766	3		N	-0-			113
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			113
02		532 N	429	-0-	-103	-0-	429	3		N	-0-			113
03		775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3		N	-0-			113
04		780 N	694	-0-	-86	-0-	694	3		N	-0-			113

FORT MCKAVITT, N. (CANYON)				32080 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER					
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032										
TREADWELL TRUST -19-B				WELL #: 5	RRCID -> 287404	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4096	-	4111				
11		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2		Y	-0-			78
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			78
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			78
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
04		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT			78

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 03/08/2021	TOTAL DEPTH 2795	PERF. 2400	-	2480				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
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

11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000)			32142 800		ASSOCIATED		49B			CNTY: SUTTON		
ROCKING R INVESTMENTS, INC.			723456									
SCHWIENING			WELL #: 324		RRCID -> 284937		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2892 - 2920	
11		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTSON-BURKE (CANYON)			32249 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TOM GREEN		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489									
CRAWFORD			WELL #: 1		RRCID -> 198577		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 6139 - 6297	
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		188
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2	N	-0-		188
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		188
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	268	2	N	-0-		188
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		188
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-	107 1	81

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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

WALSH & WATTS, INC.			895060									
KING RANCH			WELL #: 6 L		RRCID -> 018897		COMPL. DATE 06/28/1961		TOTAL DEPTH 10282		PERF. N/A	
11		630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2	N	-0-		54
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		54
01		620 N	237	-0-	-383	-0-	237	2	N	-0-		54
02		532 N	196	-0-	-336	-0-	196	2	N	-0-		54
03		310 N	35	-0-	-275	-0-	35	2	N	-0-		54
*04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		54

M		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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		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			
11	T. A.	3426	-0-	3426	9590	3345	3	81	9	Y	74	50	1	29
12	T. A.	2699	-0-	2699	12289	2587	3	112	9	Y	102	87	1	44
01	13538 R	1249	-0-	-12289	-0-	1220	3	29	9	Y	26	54	1	16
02	885 R	885	-0-	-0-	-0-	833	3	52	9	Y	47	23	1	40
03	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1705	3	221	9	Y	201	145	1	96
*04	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1837	3	109	9	Y	99	154	1	41

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

M		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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M		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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GEASLIN (WOLFCAMP)		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		041519										
GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1860	N	1532	-0-	-328	B	-0-	1532	3	N	-0-	15
12	1674	N	746	-0-	-928	B	-0-	746	3	N	-0-	15
01	2351	N	2351	-0-	-0-	B	-0-	2351	3	N	-0-	15
02	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	3	N	-0-	15
03	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3	N	-0-	15
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	B	-0-			N	NO RPT	15

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470				
11	750	N	723	-0-	-27	B	-0-	723	3	N	-0-	-0-
12	620	N	543	-0-	-77	B	-0-	543	3	N	-0-	-0-
01	713	N	708	-0-	-5	B	-0-	708	3	N	-0-	-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3	N	-0-	-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3	N	-0-	-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698				
11	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-	-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3	N	-0-	-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-	-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-
03	124	N	92	-0-	-32	B	-0-	92	3	N	-0-	-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454				
11	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3	N	-0-	-0-
12	620	N	322	-0-	-298	B	-0-	322	3	N	-0-	-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3	N	-0-	-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3	N	-0-	-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3	N	-0-	-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580				
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3	N	-0-	15
12	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3	N	-0-	15
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-	15
02	28	N	25	-0-	-3	B	-0-	25	3	N	-0-	15
03	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3	N	-0-	15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT	15

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790				
11	1170	N	973	-0-	-197	B	-2812	973	3	N	-0-	10
12	1333	N	547	-0-	-786	B	-2812	547	3	N	-0-	10
01	1147	N	755	-0-	-392	B	-2812	755	3	N	-0-	10
02	896	N	947	-0-	51	B	-2761	947	3	N	-0-	10
03	558	N	1464	-0-	906	B	-1855	1464	3	N	-0-	10
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	B	-1855			N	NO RPT	10

GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650				
11	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
12	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3	N	-0-	-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 3850 - 3870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-		-0-
12	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3		N	-0-		-0-
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-		-0-
02	504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490 3		N	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5340 - 6250	
11	1140 N	840	-0-	-300 B	-0-	840 3		N	-0-		-0-
12	899 N	328	-0-	-571 B	-0-	328 3		N	-0-		-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	845 3	3 9	N	3	8	-0-
03	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3		N	-0-		-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 5966 - 5976	
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-		-0-
12	744 N	306	-0-	-438 B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3		N	-0-		-0-
02	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3		N	-0-		-0-
03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3		N	-0-		-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 4918 - 6160	
11	750 N	511	-0-	-239 B	-0-	511 3		N	-0-		-0-
12	558 N	190	-0-	-368 B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-		-0-
02	476 N	436	-0-	-40 B	-0-	436 3		N	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-		-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 4042 - 6184	
11	1110 N	1045	-0-	-65 B	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
12	992 N	541	-0-	-451 B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1432 3	2 9	N	2	8	-0-
02	980 N	959	-0-	-21 B	-0-	959 3		N	-0-		-0-
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3		N	-0-		-0-
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6262 - 6400	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5440 - 6470	
11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-		-0-
12	496 N	235	-0-	-261 B	-0-	235 3		N	-0-		-0-
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	449 3	3 9	N	3	8	-0-
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480			
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
11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	499	-0-	-617 B	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	569	-0-	-355 B	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716			
11	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	726	-0-	-669 B	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1204 N	1030	-0-	-174 B	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1306	3	N	2	2 8	-0-
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984			
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	373	-0-	-557 B	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	144	-0-	-290 B	-0-	142	3	N	2	2 8	-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1262	3	N	2	2 8	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442			
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	682	-0-	-434 B	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1321	3	N	2	2 8	-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390			
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020			
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	322	-0-	-42 B	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MONROE NW 181		WELL #: 3		RRCID -> 190111		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584			
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	153	-0-	-99 B	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970			
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
11	900 N	620	-0-	-280 B	-0-	620 3		N	-0-		-0-
12	961 N	39	-0-	-922 B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3		N	-0-		-0-
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3		N	-0-		-0-
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	891 3	2 9	N	2	2 8	-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760			
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-		-0-
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 3		N	-0-		-0-
01	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
02	392 N	376	-0-	-16 B	-0-	376 3		N	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416			
11	720 N	524	-0-	-196 B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3		N	-0-		-0-
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-		-0-
02	476 N	396	-0-	-80 B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
03	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3		N	-0-		-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086			
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450			
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
12	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440			
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
03	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000			
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-		-0-
12	744 N	652	-0-	-92 B	-0-	652 3		N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-		-0-
02	672 N	667	-0-	-5 B	-0-	667 3		N	-0-		-0-
03	651 N	328	-0-	-323 B	-0-	328 3		N	-0-		-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 4506 - 6186		
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
11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-		-0-	
12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-		-0-	
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-		-0-	
02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-		-0-	
03	651 N	553	-0-	-98 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-	
04	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5660 - 5680		
11	1140 N	933	-0-	-207 B	-0-	933	3	N	-0-		-0-	
12	806 N	703	-0-	-103 B	-0-	703	3	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147	3	N	-0-		-0-	
02	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3	N	-0-		-0-	
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3	N	-0-		-0-	
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 6578 - 6976		
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936		
11	1350 N	1335	-0-	-15 B	-0-	1335	3	N	-0-		-0-	
12	1550 N	627	-0-	-923 B	-0-	627	3	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1504	-0-	-15 B	-0-	1502	3	N	2	2 8	-0-	
02	1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-	
03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	2	2 8	-0-	
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970		
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910		
11	2490 N	2421	-0-	-69 B	-43105	2421	3	N	-0-		32	
12	2263 N	1155	-0-	-1108 B	-43105	1155	3	N	-0-		32	
01	2263 N	2903	-0-	640 B	-42465	2903	3	N	-0-		32	
02	2268 N	1985	-0-	-283 B	-42465	1985	3	N	-0-		32	
03	1147 N	2483	-0-	1336 B	-41129	2481	3	N	2	2 8	32	
04	2820 N	NO RPT	-0-	-2820 B	-41129			N	NO RPT		32	

BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5960 - 6680		
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-		-0-	
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-		-0-	
03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3	N	-0-		-0-	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
11	1740 N	1532	-0-	-208 B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1119	-0-	-679 B	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
01	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1337	-0-	-91 B	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1795 3		N	2	2	8	-0-
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110				
11	780 N	495	-0-	-285 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
12	527 N	202	-0-	-325 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990				
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000				
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270				
11	840 N	712	-0-	-128 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
12	713 N	705	-0-	-8 B	-0-	705 3		N	-0-			-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
02	672 N	658	-0-	-14 B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520				
11	420 N	314	-0-	-106 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
12	372 N	127	-0-	-245 B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056				
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
12	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3	N	-0-	-0-
12	992 N	503	-0-	-489	B	-0-	503	3	N	-0-	-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3	N	-0-	-0-
02	924 N	859	-0-	-65	B	-0-	859	3	N	-0-	-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3	N	-0-	-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588			
11	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3	N	-0-	-0-
12	465 N	196	-0-	-269	B	-0-	196	3	N	-0-	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3	N	-0-	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-	-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254			
11	450 N	447	-0-	-3	B	-0-	447	3	N	-0-	-0-
12	496 N	479	-0-	-17	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3	N	-0-	-0-
03	465 N	421	-0-	-44	B	-0-	421	3	N	-0-	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870			
11	90 N	15	-0-	-75	B	-0-	15	3	N	-0-	29
12	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3	N	-0-	29
01	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3	N	-0-	29
02	28 N	24	-0-	-4	B	-0-	24	3	N	-0-	29
03	124 N	25	-0-	-99	B	-0-	25	3	N	-0-	29
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-			N	NO RPT	29

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374			
11	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	494	-0-	-529	B	-0-	494	3	N	-0-	-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3	N	-0-	-0-
02	924 N	918	-0-	-6	B	-0-	918	3	N	-0-	-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3	N	-0-	-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649			
11	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-	-0-
12	372 N	278	-0-	-94	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3	N	-0-	-0-
02	364 N	328	-0-	-36	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3	N	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514			
11	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3	N	-0-	-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3	N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3	N	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-		29	
12	837 N	619	-0-	-218 B	-0-	619	3	N	-0-		29	
01	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-		29	
02	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3	N	-0-		29	
03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3	N	-0-		29	
04	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N	NO RPT		29	

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660				
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
02	140 N	119	-0-	-21 B	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354				
11	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3	N	-0-		-0-	
12	1488 N	702	-0-	-786 B	-0-	702	3	N	-0-		-0-	
01	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3	N	-0-		-0-	
02	1484 N	1418	-0-	-66 B	-0-	1418	3	N	-0-		-0-	
03	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3	N	-0-		-0-	
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720				
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-		-0-	
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-		-0-	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194				
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-		-0-	
02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
03	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346				
11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3	N	-0-		-0-	
12	527 N	340	-0-	-187 B	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-		-0-	
02	448 N	431	-0-	-17 B	-0-	431	3	N	-0-		-0-	
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-		-0-	
04	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776				
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	142	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4690 - 5020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
12	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 3		N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6110 - 7320	
11	1500 N	1094	-0-	-406 B	-0-	1094 3		N	-0-		49
12	1178 N	502	-0-	-676 B	-0-	502 3		N	-0-		49
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 3		N	-0-		49
02	1008 N	841	-0-	-167 B	-0-	841 3		N	-0-		49
03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		N	-0-		49
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-			N	NO RPT		49

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5696 - 6616	
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-		93
12	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3		N	-0-		93
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	123 3	2 9	N	2	2 8	93
02	112 N	81	-0-	-31 B	-0-	81 3		N	-0-		93
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-		93
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		93

GEASLIN NW "197"		WELL #: 59		RRCID -> 203698		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 5650 - 6210	
11	630 N	359	-0-	-271 B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
12	465 N	223	-0-	-242 B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-		-0-
02	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	442 3	3 9	N	3	3 8	-0-
03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 6226 - 7214	
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
12	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 3		N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5010 - 5710	
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-		-0-
12	341 N	200	-0-	-141 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-		-0-
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 5852 - 5872	
11	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	639 3	17 9	N	15		149
12	682 N	336	-0-	-346 B	-0-	322 3	14 9	N	13		162
01	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	861 3	13 9	N	12		174
02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	614 3	8 9	N	7		181
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	683 3	3 9	N	3		184
04	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			N	NO RPT		184

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 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
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530			
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070			
11	2400 N	2018	-0-	-382 B	-0-	2018	3	N	-0-	-0-	
12	1953 N	629	-0-	-1324 B	-0-	629	3	N	-0-	-0-	
01	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3	N	-0-	-0-	
02	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1974	3	N	3	3 8	
03	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3	N	-0-	-0-	
04	2550 N	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012			
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-	49	
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-	49	
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-	49	
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-	49	
03	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3	N	-0-	49	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT	49	

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830			
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688			
11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1327	3	N	4	4 8	
12	1333 N	637	-0-	-696 B	-0-	637	3	N	-0-	126	
01	1364 N	1015	-0-	-349 B	-0-	1015	3	N	-0-	126	
02	1232 N	694	-0-	-538 B	-0-	694	3	N	-0-	126	
03	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3	N	-0-	126	
04	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT	126	

MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918			
11	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	
12	1457 N	751	-0-	-706 B	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
01	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3	N	-0-	-0-	
02	1372 N	1361	-0-	-11 B	-0-	1358	3	N	3	3 8	
03	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3	N	-0-	-0-	
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-			N	NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	630 N	558	-0-	-72 B	-0-		558	3			-0-
12	310 N	273	-0-	-37 B	-0-		273	3			-0-
01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-		806	3			-0-
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-		627	3			-0-
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-		704	3	2 9		-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					2 8	-0-
										NO RPT	-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056			
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-		179	3			-0-
12	155 N	90	-0-	-65 B	-0-		90	3			-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-		193	3			-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-		164	3			-0-
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-		177	3			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-						-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086			
11	510 N	332	-0-	-178 B	-0-		332	3			75
12	279 N	173	-0-	-106 B	-0-		173	3			75
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-		284	3			75
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-		349	3			75
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-		474	3	2 9		75
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					2 8	75

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850			
11	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-		1765	3			-0-
12	1829 N	926	-0-	-903 B	-0-		926	3			-0-
01	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-		2113	3			-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-		1736	3			-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-		1839	3			-0-
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-						-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808			
11	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-		1060	3			-0-
12	899 N	870	-0-	-29 B	-0-		870	3			-0-
01	1147 N	1067	-0-	-80 B	-0-		1067	3			-0-
02	980 N	643	-0-	-337 B	-0-		643	3			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-		1019	3			-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-						-0-

GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902			
11	690 N	683	-0-	-7 B	-0-		683	3			-0-
12	403 N	342	-0-	-61 B	-0-		342	3			-0-
01	893 N	893	-0-	-0- B	-0-		893	3			-0-
02	644 N	632	-0-	-12 B	-0-		632	3			-0-
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-		478	3			-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-						-0-

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 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
11	2130 N	1936	-0-	-194 B	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1372	-0-	-240 B	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152 3	N	-0-		-0-
02	1820 N	1671	-0-	-149 B	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
03	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 3	N	-0-		-0-
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450		
11	390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
12	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
02	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3	N	-0-		-0-
03	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640		
11	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3	N	-0-		81
12	2108 N	1593	-0-	-515 B	-0-	1593 3	N	-0-		81
01	2077 N	1696	-0-	-381 B	-0-	1694 3	N	2 9	2 8	81
02	2044 N	1934	-0-	-110 B	-0-	1934 3	N	-0-		81
03	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 3	N	-0-		81
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650 B	-0-		N	NO RPT		81

MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382		
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
12	434 N	315	-0-	-119 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896		
11	1290 N	1203	-0-	-87 B	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	821	-0-	-512 B	-0-	821 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	746	-0-	-401 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	756	-0-	-364 B	-0-	756 3	N	-0-		-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725		
11	1590 N	1477	-0-	-113 B	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1128	-0-	-391 B	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1280	-0-	-92 B	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774		
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
01	713 N	600	-0-	-113 B	-0-	600 3	N	-0-		-0-
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-		-0-
03	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-		N	NO RPT		-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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
12	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784		
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
12	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770		
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-		35
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		35
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-		35
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		35
03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		35
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		35

GEASLIIN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628		
11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	562	-0-	-461 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-		-0-
02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	3	3 8	-0-
03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830		
11	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
01	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344		
11	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	717	-0-	-337 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361		
11	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	4	4 8	-0-
12	1984 N	1633	-0-	-351 B	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
01	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	4	4 8	-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 3	N	-0-		-0-
04	2430 N	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5218 - 6353	
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
12	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5634 - 6475	
11	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
12	589 N	491	-0-	-98 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
01	651 N	561	-0-	-90 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
02	588 N	516	-0-	-72 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 6088 - 7174	
11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	669 3	4 9	N	4	4 8	-0-
12	961 N	268	-0-	-693 B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
02	616 N	336	-0-	-280 B	-0-	333 3	3 9	N	3	3 8	-0-
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-		-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 3287 - 6590	
11	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 3		N	-0-		-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
01	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2532 3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 3		N	-0-		-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470 3		N	-0-		-0-
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 6700 - 7164	
11	1620 N	1524	-0-	-96 B	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
12	1333 N	734	-0-	-599 B	-0-	734 3		N	-0-		-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1034	-0-	-394 B	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5404 - 6420	
11	1770 N	1439	-0-	-331 B	-0-	1439 3		N	-0-		-0-
12	1550 N	969	-0-	-581 B	-0-	969 3		N	-0-		-0-
01	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3		N	-0-		-0-
02	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1803 3	4 9	N	4	4 8	-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-			N	NO RPT		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1830	N	1739	-0-	-91 B	-0-	1739 3	N	-0-		-0-
12	1829	N	1235	-0-	-594 B	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
01	1798	N	1177	-0-	-621 B	-0-	1177 3	N	-0-		-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1763 3	N	3	3 8	-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778			
11	630	N	584	-0-	-46 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
12	589	N	384	-0-	-205 B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
02	532	N	507	-0-	-25 B	-0-	504 3	N	3	3 8	-0-
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178			
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160			
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
12	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-		-0-
02	672	N	591	-0-	-81 B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
03	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673 3	N	-0-		-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500			
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
12	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
02	336	N	321	-0-	-15 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056			
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	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			
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
BROWN SE "213"		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696		
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
11	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-
12	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
01	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-		-0-
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-		-0-
03	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754		
11	1230 N	1222	-0-	-8 B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1010	-0-	-168 B	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	2	2 8	-0-
02	1148 N	882	-0-	-266 B	-0-	882 3	N	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NE "220"		WELL #: 58		RRCID -> 227203		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015		
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
12	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "221"		WELL #: 60		RRCID -> 227208		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129		
11	2760 X	2606	-0-	-154 B	-0-	2606 3	N	-0-		-0-
12	2666 N	1906	-0-	-760 B	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
01	2573 N	2272	-0-	-301 B	-0-	2272 3	N	-0-		-0-
02	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	3262 3	N	-0-		-0-
03	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761 3	N	-0-		-0-
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "201"		WELL #: 63		RRCID -> 228099		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394		
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
12	155 N	41	-0-	-114 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "226"		WELL #: 62		RRCID -> 228103		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732		
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	3	3 8	-0-
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NE "203"		WELL #: 65		RRCID -> 228908		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335		
11	1260 N	1099	-0-	-161 B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1006	-0-	-203 B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1243	-0-	-28 B	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1074 3	N	2	2 8	-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
BROWN NW "220"		WELL #: 59		RRCID -> 228913		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836			
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
11	1050 N	916	-0-	-134 B	-0-	916 3		N	-0-	-0-	
12	1147 N	648	-0-	-499 B	-0-	648 3		N	-0-	-0-	
01	1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	697 3		N	-0-	-0-	
02	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3		N	-0-	-0-	
03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3		N	-0-	-0-	
04	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN SE "202"		WELL #: 67		RRCID -> 228922		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677			
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-	-0-	
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-	-0-	
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-	-0-	
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-	-0-	
03	289 X	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN NW "212"		WELL #: 64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826			
11	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-	-0-	
12	1178 N	752	-0-	-426 B	-0-	752 3		N	-0-	-0-	
01	1209 N	1025	-0-	-184 B	-0-	1025 3		N	-0-	-0-	
02	1176 N	1023	-0-	-153 B	-0-	1023 3		N	-0-	-0-	
03	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3		N	-0-	-0-	
04	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836			
11	4080 X	3586	-0-	-494 B	-0-	3586 3		N	-0-	-0-	
12	4216 X	4030	-0-	-186 B	-0-	4030 3		N	-0-	-0-	
01	4216 X	3687	-0-	-529 B	-0-	3687 3		N	-0-	-0-	
02	3696 X	3631	-0-	-65 B	-0-	3631 3		N	-0-	-0-	
03	4092 X	3679	-0-	-413 B	-0-	3679 3		N	-0-	-0-	
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042			
11	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-	-0-	
12	1116 N	924	-0-	-192 B	-0-	924 3		N	-0-	-0-	
01	1271 N	1236	-0-	-35 B	-0-	1236 3		N	-0-	-0-	
02	1092 N	1016	-0-	-76 B	-0-	1016 3		N	-0-	-0-	
03	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3		N	-0-	-0-	
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692			
11	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	775 3		N	-0-	-0-	
12	775 N	453	-0-	-322 B	-0-	453 3		N	-0-	-0-	
01	806 N	579	-0-	-227 B	-0-	579 3		N	-0-	-0-	
02	728 N	532	-0-	-196 B	-0-	532 3		N	-0-	-0-	
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-	-0-	
04	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374			
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-	-0-	
12	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443 3		N	-0-	-0-	
01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-	-0-	
02	532 N	490	-0-	-42 B	-0-	490 3		N	-0-	-0-	
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-	-0-	
04	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036			
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
11	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482			
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
01	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615			
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3	N	-0-	-0-	
12	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
01	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-	-0-	
02	672 N	632	-0-	-40 B	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
03	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3	N	-0-	-0-	
04	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID -> 238422		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616			
11	810 N	666	-0-	-144 B	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	440	-0-	-180 B	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
02	616 N	389	-0-	-227 B	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402			
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630			
11	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	458	-0-	-69 B	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	483	-0-	-49 B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-	-0-	
04	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101			
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	99	-0-	-13 B	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT	-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 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
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110		
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100		
11	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765 3	N	-0-		-0-
12	744 N	471	-0-	-273 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-
02	728 N	648	-0-	-80 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
03	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-		-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670		
11	2730 N	2048	-0-	-682 B	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
12	2573 N	2003	-0-	-570 B	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
01	2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982 3	N	-0-		-0-
02	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
03	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715 3	N	-0-		-0-
04	2790 N	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130		
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150		
11	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
12	899 N	404	-0-	-495 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
01	868 N	705	-0-	-163 B	-0-	705 3	N	-0-		-0-
02	840 N	547	-0-	-293 B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
03	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410		
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1200 N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	3	N	-0-		-0-	
12	1302 N	1179	-0-	-123 B	-0-	1179	3	N	-0-		-0-	
01	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3	N	-0-		-0-	
02	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-	
03	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-	
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449				
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN NW "185"		WELL #: 90		RRCID -> 256604		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780				
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
03	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN SE "201"		WELL #: 91		RRCID -> 259360		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480				
11	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3	N	-0-		-0-	
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	N	-0-		-0-	
02	364 N	336	-0-	-28 B	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3	N	-0-		-0-	
04	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN SW '225'		WELL #: 95		RRCID -> 277527		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421				
11	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2749	3	4 9	N	4	4 8	-0-
12	2480 N	2368	-0-	-112 B	-0-	2368	3		N	-0-		-0-
01	2480 N	2412	-0-	-68 B	-0-	2408	3	4 9	N	4	4 8	-0-
02	2240 N	1802	-0-	-438 B	-0-	1802	3		N	-0-		-0-
03	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2815	3	7 9	N	6	6 8	-0-
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-				N	NO RPT		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 61		RRCID -> 290183		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 6486				
11	0 W	436	-0-	436 B	9439	436	3		N	-0-		-0-
12	0 W	149	-0-	149 B	9588	149	3		N	-0-		-0-
01	0 W	457	-0-	457 B	10045	455	3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	10454 X	409	-0-	-10045 B	-0-	409	3		N	-0-		-0-
*03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-				N	NO RPT		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696												
GEASLIN NE 198		WELL #:		3		RRCID -> 157089		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746						
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
11		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3			N	-0-					-0-
12		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3			N	-0-					-0-
01		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3			N	-0-					-0-
02		392 N	366	-0-	-26 B	-0-	366 3			N	-0-					-0-
03		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3			N	-0-					-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-				N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 197		WELL #:		1		RRCID -> 160059		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354						
11		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3			N	-0-					-0-
12		403 N	265	-0-	-138 B	-0-	265 3			N	-0-					-0-
01		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3			N	-0-					-0-
02		392 N	371	-0-	-21 B	-0-	371 3			N	-0-					-0-
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3			N	-0-					-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-				N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 198		WELL #:		1		RRCID -> 160060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152						
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3			N	-0-					61
12		155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 3			N	-0-					61
01		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	150 3	30 9		N	27	2 8				86
02		140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-				N	-0-					86
03		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3			N	-0-					86
04		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-				N	NO RPT					86

GEASLIN SE 206		WELL #:		1HO		RRCID -> 160062		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559						
11		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3			N	-0-					-0-
12		620 N	276	-0-	-344 B	-0-	276 3			N	-0-					-0-
01		868 N	632	-0-	-236 B	-0-	632 3			N	-0-					-0-
02		784 N	384	-0-	-400 B	-0-	384 3			N	-0-					-0-
03		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	754 3	2 9		N	2	2 8				-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-				N	NO RPT					-0-

MONROE 186		WELL #:		1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016						
11		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3			N	-0-					58
12		1457 N	1360	-0-	-97 B	-0-	1360 3			N	-0-					58
01		2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876 3			N	-0-					58
02		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 3			N	-0-					58
03		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3			N	-0-					58
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-				N	NO RPT					58

GEASLIN		WELL #:		1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

GEASLIN		WELL #:		1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214						
11		690 N	620	-0-	-70 B	-0-	620 3			N	-0-					-0-
12		620 N	271	-0-	-349 B	-0-	271 3			N	-0-					-0-
01		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3			N	-0-					-0-
02		588 N	531	-0-	-57 B	-0-	531 3			N	-0-					-0-
03		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3			N	-0-					-0-
04		720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-				N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5947 - 6377	
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
11	1050	N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
12	1054	N	559	-0-	-495 B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
02	952	N	871	-0-	-81 B	-0-	871 3	N	-0-		-0-
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-		-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN NE 206		WELL #: 2		RRCID -> 172421		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 5602 - 6342	
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	Y	-0-		-0-
12	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
02	84	N	58	-0-	-26 B	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	Y	-0-		-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		Y	NO RPT		-0-

GEASLIN 186		WELL #: 6		RRCID -> 173600		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5370 - 6122	
11	1260	N	974	-0-	-286 B	-0-	974 3	N	-0-		119
12	651	N	569	-0-	-82 B	-0-	569 3	N	-0-		119
01	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-		119
02	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-		119
03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-		119
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-		N	NO RPT		119

GEASLIN NW 205		WELL #: 3		RRCID -> 173601		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 5611 - 6661	
11	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	Y	-0-		-0-
12	775	N	385	-0-	-390 B	-0-	385 3	Y	-0-		-0-
01	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	Y	-0-		-0-
02	616	N	454	-0-	-162 B	-0-	454 3	Y	-0-		-0-
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	Y	-0-		-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-		Y	NO RPT		-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 9		RRCID -> 176613		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5620 - 6750	
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
12	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
01	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-		-0-
02	588	N	540	-0-	-48 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
03	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEASLIN NE 186		WELL #: 8		RRCID -> 177012		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5314 - 6320	
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	98 3	4 9	N	4	4 8
12	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77 3		N	-0-	-0-
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-	-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-	-0-
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-	-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN SW 204		WELL #: 13		RRCID -> 179544		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 5842 - 6592	
11	6332	X	6332	-0-	-0- B	-0-	6332 3		N	-0-	33
12	651	N	507	-0-	-144 B	-0-	507 3		N	-0-	33
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-	33
02	644	X	539	-0-	-105 B	-0-	539 3		N	-0-	33
03	713	X	603	-0-	-110 B	-0-	603 3		N	-0-	33
04	690	X	NO RPT	-0-	-690 B	-0-			N	NO RPT	33

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
GEASLIN NE 197		WELL #:		14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02		140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03		155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEASLIN SE 205		WELL #:		11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654				
11		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
12		1147 N	452	-0-	-695 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEASLIN NW 206		WELL #:		17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660				
11		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			120
12		465 N	241	-0-	-224 B	-0-	241	3		N	-0-			120
01		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3		N	-0-			120
02		448 N	439	-0-	-9 B	-0-	439	3		N	-0-			120
03		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-			120
04		570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-				N	NO RPT			120

GEASLIN NE 205		WELL #:		15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692				
11		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1219	-0-	-238 B	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
01		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
02		1316 N	1213	-0-	-103 B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
03		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN SE "185"		WELL #:		77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014				
11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			71
12		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			71
01		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			71
02		224 N	213	-0-	-11 B	-0-	213	3		N	-0-			71
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			71
04		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT			71

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND)		34309 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
THOMPSON, J. CLEO		855610												
BROWN STATE 34		WELL #:		2		RRCID -> 169851		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204				
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) //CONT.// 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
 POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2021 - WELL PLUGGED 3-3-2021

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

11	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	N	72					153
12	1767 #	443	-0-	-1324	-0-	-0-	68	1	357	3	N	16					169
01	1767 #	108	-0-	-1659	-0-	-0-	68	1	40	3	N	-0-					169
02	1596 #	73	-0-	-1523	-0-	-0-	62	1	11	3	N	-0-					169
03	1767 #	160	-0-	-1607	-0-	-0-	68	1	92	3	N	-0-					169
04	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-					N	NO RPT					169

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
 POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2021 - WELL PLUGGED 3-3-2021

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 COPPERTOP 177301
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	1					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					44
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GENEVA (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BRUTON		//CONT.//	34394 500 875310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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
WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662																
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-

GET IT (GOEN LIME) DAMRON ENERGY, LLC PFLUGER			34601 200 198130	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "5"			36953 100 027200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856																
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	2	Y	115	188	1			120
						127	9									
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	Y	67					187
						74	9									
01	1519 N	1021	-0-	-498	-0-	34	1	923	2	Y	58					245
						64	9									
02	1400 N	699	-0-	-701	-0-	19	1	601	2	Y	72	190	1			127
						79	9									
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	2	Y	101					228
						111	9									
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					228

GRIERSON SPRING (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "F"			36953 500 027200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822																
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	177	1	4463	2	Y	246	197	1			166
						271	9									
12	4743 X	3413	-0-	-1330	-0-	147	1	3029	2	Y	215	299	1			82
						237	9									
01	5022 X	3427	-0-	-1595	-0-	113	1	3088	2	Y	205	194	1			93
						226	9									
02	4592 X	2877	-0-	-1715	-0-	82	1	2606	2	Y	172	187	1			78
						189	9									
03	5084 X	4272	-0-	-812	-0-	141	1	3923	2	Y	189	186	1			81
						208	9									
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					81

GRIERSON A				36953 500 027200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874																
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					57
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					57
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					57
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					57
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					57
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					57

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
GRIERSON A		WELL #: 2		RRCID -> 158245		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-	-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906			
11	5250 X	4927	-0-	-323	-0-	182 1	4588 2	Y	143	171 1	77
12	5425 X	3413	-0-	-2012	-0-	157 9	3146 2	Y	104		181
01	5425 X	4184	-0-	-1241	-0-	114 9	3855 2	Y	171	172 1	180
02	4592 X	3269	-0-	-1323	-0-	141 1	3021 2	Y	139	169 1	150
03	5084 X	4459	-0-	-625	-0-	188 9	4074 2	Y	216	168 1	198
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	95 1		Y	NO RPT		198

UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852			
11	7440 X	6409	-0-	-1031	-0-	241 1	6083 2	Y	77	64 1	52
12	6324 X	4495	-0-	-1829	-0-	85 9	4222 2	Y	61	90 1	23
01	6603 X	4554	-0-	-2049	-0-	206 1	4320 2	Y	69	61 1	31
02	5992 X	3821	-0-	-2171	-0-	67 9	3643 2	Y	57	62 1	26
03	6634 X	5758	-0-	-876	-0-	158 1	5492 2	Y	63	62 1	27
04	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	76 9		Y	NO RPT		27

UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813			
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	156 1	3941 2	Y	65	50 1	44
12	4030 X	2955	-0-	-1075	-0-	72 9	2754 2	Y	61	82 1	23
01	4278 X	3049	-0-	-1229	-0-	134 1	2868 2	Y	69	61 1	31
02	3892 X	2558	-0-	-1334	-0-	67 9	2419 2	Y	57	62 1	26
03	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	76 9	3659 2	Y	63	62 1	27
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	63 9		Y	NO RPT		27

UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730			
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	6 1	112 2	Y	-0-		29
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 2	Y	-0-		29
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	6 1	132 2	Y	-0-		29
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		29
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 2	Y	-0-		29
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		29

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8751				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	7440 X	4726	-0-	-2714	-0-	224	1	4502	2	N	-0-			13
12	7378 X	3621	-0-	-3757	-0-	161	1	3452	2	N	7			20
01	7161 X	4223	-0-	-2938	-0-	182	1	4041	2	N	-0-			20
02	6244 X	3454	-0-	-2790	-0-	170	1	3284	2	N	-0-			20
03	5797 X	5185	-0-	-612	-0-	261	1	4924	2	N	-0-			20
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			20

UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8664 - 8746				
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	21			128
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	35	1	750	2	N	9			137
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	N	18			155
02	840 N	671	-0-	-169	-0-	32	1	626	2	N	12			167
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	N	21			188
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	23	9			N	NO RPT			188

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8716 - 8796				
11	1200 N	963	-0-	-237	-0-	46	1	917	2	N	-0-			53
12	1240 N	709	-0-	-531	-0-	32	1	677	2	N	-0-			53
01	1178 N	934	-0-	-244	-0-	40	1	882	2	N	11			64
02	896 N	876	-0-	-20	-0-	42	1	811	2	N	21			85
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	2	N	22			107
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	24	9			N	NO RPT			107

UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 8705 - 8794				
11	3000 N	3042	-0-	42	73	113	1	2844	2	Y	77	64	1	52
12	3007 N	2164	-0-	-843	-0-	97	1	2000	2	Y	61	90	1	23
01	3131 X	2234	-0-	-897	-0-	76	1	2082	2	Y	69	61	1	31
02	2828 X	1875	-0-	-953	-0-	55	1	1757	2	Y	57	62	1	26
03	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	96	1	2657	2	Y	63	62	1	27
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	69	9			Y	NO RPT			27

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8552 - 8750				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			307

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20	

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 264261		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826			
UNIVERSITY 7		WELL #: 1									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		263	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		263	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		263	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	263 7	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	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									
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4120 2	77 9	N	70	175 1	92
12	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5080 2	78 9	N	71		163
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5295 2	99 9	N	90		253
*02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5060 2	370 9	Y	336	364 1	225
*03	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6820 2	196 9	Y	178	180 1	223
*04	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6000 2	119 9	Y	108	178 1	153

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 279514		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963			
UNIVKEISHA		WELL #: 7144									
11	3540 X	1944	-0-	-1596	-0-	1943 3	1 9	Y	1	4 1	-0-
12	3658 X	2045	-0-	-1613	-0-	2020 3	25 9	Y	23	21 1	2
01	3658 X	3147	-0-	-511	-0-	3141 3	6 9	Y	5	6 1	1
02	3024 X	1247	-0-	-1777	-0-	1240 3	7 9	Y	6	5 1	2
03	3348 X	2524	-0-	-824	-0-	2500 3	24 9	Y	22	21 1	3
04	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	2564 3	34 9	Y	31	26 1	8

UNIVKEISHA		WELL #: 7091		RRCID -> 281360		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231			
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	825 3	12 9	N	11	16 1	1
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	795 3		N	-0-		1
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1158 3	3 9	N	3	3 1	1
02	784 N	552	-0-	-232	-0-	552 3		N	-0-	1 1	-0-
03	806 N	601	-0-	-205	-0-	575 3	26 9	N	24	21 1	3
04	1110 N	791	-0-	-319	-0-	757 3	34 9	N	31	26 1	8

GUSTAV (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. STATE UNIVERSITY "FO"		37505 200 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
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	
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #:	1	RRCID ->	120436	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 6980 - 7091	
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	Y	-0-		5	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	Y	-0-		5	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-		5	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	Y	-0-		5	
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	Y	-0-		5	
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	Y	-0-		5	
STATE UNIVERSITY "FQ"		WELL #:	1	RRCID ->	120437	COMPL. DATE	07/21/1985	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7005 - 7311	
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	322 3	Y	2		58	
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	Y	-0-		58	
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	Y	-0-		58	
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	210 3	Y	1		59	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 3	Y	1		60	
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 3	Y	1		61	
STATE UNIVERSITY FQ		WELL #:	3	RRCID ->	148479	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7011 - 7331	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		13	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		13	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-		13	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-		13	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	Y	-0-		13	
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	Y	-0-		13	
STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #:	3	RRCID ->	156422	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 6972 - 7299	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	Y	-0-		5	
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	238 3	Y	-0-		5	
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	Y	-0-		5	
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	265 3	Y	-0-		5	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	Y	-0-		5	
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3	Y	-0-		5	
OXY USA INC. UNIVERSITY 6		630591	WELL #:	1	RRCID ->	190067	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6813 - 6874
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2	N	-0-		-0-	
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247 2	N	-0-		-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-	
UNIVERSITY 6		WELL #:	3	RRCID ->	206279	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6824 - 6892	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GUSTAV (CANYON)		//CONT.//		37505 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
UNIVERSITY 6		WELL #:		2	RRCID ->	206773	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6852 - 6860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: TOM GREEN			
UNIVERSITY '14'		WELL #:		3	RRCID ->	213209	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6953 - 6986
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			15
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			15
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-			15
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			15
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			15
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			15

TXP, INCORPORATED				875395				CNTY: TOM GREEN			
UNIVERSITY "17"		WELL #:		1	RRCID ->	209264	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 6952 - 7000
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-			-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-			-0-
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "17"		WELL #:		2	RRCID ->	211834	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	7223	PERF. 7020 - 7064
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED				10/19/2016							

HARTGROVE (TANNEHILL)				39458 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CONCHO			
P,B&B OPERATING INC.				631644							
SLAUGHTER, FAE		WELL #:		1	RRCID ->	191166	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	1078	PERF. 1071 - 1078
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARTGROVE (TANNEHILL)				//CONT.//	39458 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CONCHO				
P,B&B OPERATING INC.				//CONT.//	631644										
KYLE				WELL #:	1	RRCID ->	191169	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	1280	PERF. 1145 - 1162			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		690 N	534	-0-	-156	-0-	528	3	6	9	N	5			175
12		682 N	393	-0-	-289	-0-	393	3			N	-0-			175
01		527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-			175
02		504 N	132	-0-	-372	-0-	132	3			N	-0-			175
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			175

HELBING (CLEARFORK)					40212 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC					253404										
HELBING "9"				WELL #:	3	RRCID ->	117115	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 2844 - 2863			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
02		308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-			-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		330 N	96	-0-	-234	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12		341 N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-			-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA)					40300 650	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON				
REIN PUSHER OPERATING LLC					700148										
DAMRON				WELL #:	1C	RRCID ->	147775	COMPL. DATE	04/04/1986	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8203 - 8229			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	283 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	18 1	340 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	13 1	254 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	20 1	431 2	Y	4	2 1		3
						4 9						
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29 1	337 2	Y	1	3 1		1
						1 9						

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHUEBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	452 2	Y	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23 1	431 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	20 1	397 2	Y	-0-			-0-
02	448 N	358	-0-	-90	-0-	16 1	342 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	234	-0-	-231	-0-	11 1	223 2	Y	-0-			-0-
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	38 1	437 2	Y	-0-			-0-

SCHUEBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43 1	682 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33 1	611 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24 1	496 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25 1	512 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	Y	4	2 1		3
						4 9						
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	56 1	656 2	Y	1	3 1		1
						1 9						

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	300 N	178	-0-	-122	-0-	10	1	165	2	Y	3	4	1			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	6	4	1			2
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	2	2	1			2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	2	3	1			1
*03	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	269	2	Y	4	2	1			3
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	1	3	1			1

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	2	3	1			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	6	4	1			2
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	2	2	1			2
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	2	3	1			1
*03	279 N	145	-0-	-134	-0-	6	1	135	2	Y	4	2	1			3
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	9	1	111	2	Y	1	3	1			1

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	390 N	313	-0-	-77	-0-	19	1	292	2	Y	2	3	1			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	Y	6	4	1			2
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	Y	2	2	1			2
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	2	3	1			1
*03	465 N	405	-0-	-60	-0-	18	1	383	2	Y	4	2	1			3
*04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	Y	1	3	1			1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 8006 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	
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	5 1	77 2	Y	2	3 1	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	2 9	106 2	Y	6	4 1	2
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	101 2	Y	2	2 1	2
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 9	192 2	Y	2	3 1	1
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	9 1	350 2	Y	4	2 1	3
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	2 9	235 2	Y	1	3 1	1
						17 1					
						4 9					
						20 1					
						1 9					

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A			
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	Y	2	3 1	-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	2 9	213 2	Y	6	4 1	2
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	11 1	233 2	Y	2	2 1	2
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	7 9	180 2	Y	1	3 1	-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	11 1	566 2	Y	4	1 1	3
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	2 9	217 2	Y	1	3 1	1
						8 1					
						1 9					
						27 1					
						4 9					
						19 1					
						1 9					

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A			
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	3	4 1	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3 9	264 2	Y	6	4 1	2
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	14 1	696 2	Y	2	2 1	2
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	7 9		Y	2	3 1	1
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34 1	296 2	Y	4	2 1	3
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	2 9		Y	1	3 1	1
						14 1					
						4 9					

JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848			
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	2	3 1	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	6	4 1	2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2	2 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1	1
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	189 2	Y	4	2 1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	1	3 1	1

JONES RANCH "A"		WELL #: 4027		RRCID -> 072607		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDEYSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID -> 100964		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27 1	420 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	286 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	5 1	116 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32 1	375 2	Y	-0-	-0-			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 5027		RRCID -> 105289		COMPL. DATE 01/14/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800				
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1	470 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	14 1	293 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	7 1	164 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	13 1	269 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	17 1	199 2	Y	-0-	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 3038		RRCID -> 105290		COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674				
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	434 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	423 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1	453 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	14 1	296 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50 1	580 2	Y	-0-	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 4026		RRCID -> 105331		COMPL. DATE 01/08/1983			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816				
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	122 1	1920 2	Y	2	3	1		-0-
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	78 1	1465 2	Y	6	4	1		2
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61 1	1232 2	Y	2	2	1		2
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52 1	1081 2	Y	2	3	1		1
*03	558 N	492	-0-	-66	-0-	22 1	466 2	Y	4	2	1		3
*04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	121 1	1412 2	Y	1	3	1		1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID -> 105332		COMPL. DATE 01/31/1983			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826				
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	48 1	763 2	Y	3	4	1		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28 1	520 2	Y	6	4	1		2
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28 1	568 2	Y	2	2	1		2
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	Y	2	3	1		1
*03	248 N	213	-0-	-35	-0-	9 1	200 2	Y	4	2	1		3
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	51 1	593 2	Y	1	3	1		1

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	4031	RRCID ->	105333	COMPL. DATE	02/08/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7723 - 7809	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	20 1 2 9	307 2	Y	2	3 1		-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	20 1 7 9	376 2	Y	6	4 1		2
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	16 1 2 9	331 2	Y	2	2 1		2
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	429 2	Y	2	3 1		1
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9	646 2	Y	4	2 1		3
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	563 2	Y	1	3 1		1

DOBSON, FRED W.				WELL #:	1029	RRCID ->	108602	COMPL. DATE	11/30/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7837 - 7880
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43 1 2 9	677 2	Y	2	3 1		-0-
12	558 N	343	-0-	-215	-0-	17 1 7 9	319 2	Y	6	4 1		2
01	589 N	116	-0-	-473	-0-	5 1 2 9	109 2	Y	2	2 1		2
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	601 2	Y	2	3 1		1
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26 1 4 9	547 2	Y	4	2 1		3
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	438 2	Y	1	3 1		1

WEST, HELEN HENDERSON				WELL #:	301	RRCID ->	108603	COMPL. DATE	11/27/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7716 - 7831
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	16 1 2 9	253 2	Y	2	3 1		-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1 7 9	657 2	Y	6	4 1		2
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	477 2	Y	2	2 1		2
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	443 2	Y	1	3 1		-0-
*03	465 N	427	-0-	-38	-0-	19 1 4 9	404 2	Y	4	1 1		3
04	450 N	358	-0-	-92	-0-	28 1 1 9	329 2	Y	1	3 1		1

SCHEUBER, JEAN "B"				WELL #:	5030	RRCID ->	110506	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 7765 - 7864
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37 1 3 9	583 2	Y	3	4 1		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1 7 9	502 2	Y	6	4 1		2
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	438 2	Y	2	2 1		2
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	376 2	Y	2	3 1		1
*03	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1 4 9	108 2	Y	4	2 1		3
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43 1 1 9	501 2	Y	1	3 1		1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	70	-0-	-178	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	101	-0-	-178	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	308 N	113	-0-	-195	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	2	3 1	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	6	4 1	2
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	2	2 1	2
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	2	3 1	1
*03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	Y	4	2 1	3
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	2	Y	1	3 1	1

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	Y	6	8 1	1
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	Y	12	8 1	5
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	4	4 1	5
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	2	Y	4	8 1	1
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	8	3 1	6
04	540 N	433	-0-	-107	-0-	34	1	395	2	Y	4	8 1	2

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

11	510 N	310	-0-	-200	-0-	19	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	381	-0-	-146	-0-	19	1	362	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	290	-0-	-206	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	280 N	57	-0-	-223	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	98	-0-	-172	-0-	8	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	768	2	Y	2	3 1	-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	Y	6	4 1	2
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	683	2	Y	2	2 1	2
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	2	3 1	1
*03	434 N	399	-0-	-35	-0-	18	1	377	2	Y	4	2 1	3
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	740	2	Y	1	3 1	1

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 173206 WELL #: 8027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
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

RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916												
11	DLQ G-10	772	-0-	772	2133	46 1 2 9	724 2	Y	2	3 1		-0-
12	2759 N	626	-0-	-2133	-0-	31 1 7 9	588 2	Y	6	4 1		2
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	420 2	Y	2	2 1		2
02	728 N	476	-0-	-252	-0-	22 1 2 9	452 2	Y	2	3 1		1
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	701 2	Y	4	2 1		3
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	591 2	Y	1	3 1		1

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891												
11	DLQ G-10	419	-0-	419	917	25 1 2 9	392 2	Y	2	3 1		-0-
12	1532 N	615	-0-	-917	-0-	31 1 7 9	577 2	Y	6	4 1		2
01	372 N	189	-0-	-183	-0-	9 1 2 9	178 2	Y	2	2 1		2
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	14 1 2 9	290 2	Y	2	3 1		1
*03	372 N	343	-0-	-29	-0-	15 1 4 9	324 2	Y	4	2 1		3
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9	372 2	Y	1	3 1		1

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787												
11	DLQ G-10	367	-0-	367	1235	22 1 2 9	343 2	Y	2	3 1		-0-
12	1654 N	419	-0-	-1235	-0-	21 1 7 9	391 2	Y	6	4 1		2
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	506 2	Y	2	2 1		2
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	333 2	Y	2	3 1		1
*03	341 N	297	-0-	-44	-0-	13 1 4 9	280 2	Y	4	2 1		3
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	439 2	Y	1	3 1		1

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809												
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33 1 3 9	522 2	Y	3	4 1		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1 7 9	477 2	Y	6	4 1		2
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	520 2	Y	2	2 1		2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	272 2	Y	2	3 1		1
*03	248 N	207	-0-	-41	-0-	9 1 4 9	194 2	Y	4	2 1		3
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	343 2	Y	1	3 1		1

HENDEYSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. SCHEUBER, JEAN "B"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 173206 WELL #: 6030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
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

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835																
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*03	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	307	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	Y	1	3	1			1
						1	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808																
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	11	1	241	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*03	403 N	345	-0-	-58	-0-	15	1	326	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	27	1	310	2	Y	1	3	1			1
						1	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886																
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	1	3	1			1
						1	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924																
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	Y	-0-					-0-
						42	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-					-0-
						31	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					-0-
						26	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	-0-					-0-
						16	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
						62	1	721	2	Y	-0-					-0-
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 173206 WELL #: 1027		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

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A" //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916															
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	Y	2	2	3 1				-0-
12	682 N	593	-0-	-89	-0-	30 1	556 2	Y	6	6	4 1				2
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33 1	662 2	Y	2	2	2 1				2
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	19 1	399 2	Y	2	2	3 1				1
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36 1	754 2	Y	4	4	2 1				3
04	660 N	555	-0-	-105	-0-	44 1	510 2	Y	1	1	3 1				1

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856															
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	6 1	101 2	Y	3	3	4 1				-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33 1	614 2	Y	6	6	4 1				2
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28 1	563 2	Y	2	2	2 1				2
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	Y	2	2	3 1				1
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	38 1	809 2	Y	1	1	2 1				-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	50 1	584 2	Y	2	2	1 1				1

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802															
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	383 2	Y	2	2	3 1				-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	26 1	495 2	Y	6	6	4 1				2
01	310 N	146	-0-	-164	-0-	7 1	137 2	Y	2	2	2 1				2
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	13 1	289 2	Y	2	2	3 1				1
*03	527 N	512	-0-	-15	-0-	23 1	485 2	Y	4	4	2 1				3
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32 1	369 2	Y	1	1	3 1				1

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844															
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 2	Y	-0-	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	-0-	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y	-0-	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-	-0-					-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 2	Y	-0-	-0-					-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	Y	-0-	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 401		RRCID -> 139975		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	330 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	319 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	457 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	11 1	223 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22 1	458 2	Y	4	1 1		3
						4 9						
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	32 1	368 2	Y	1	3 1		1
						1 9						

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 501		RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	4 1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 1		-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	4	1 1		3
						4 9						
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	Y	1	3 1		1
						1 9						

H & H DRILLING CO.		WELL #: 5039		RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685			
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	274 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	4	2 1		3
						4 9						
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	1	3 1		1
						1 9						

JONES RANCH "B"		WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768			
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	39 1	612 2	Y	-0-			-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	32 1	607 2	Y	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36 1	734 2	Y	-0-			-0-
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	26 1	541 2	Y	-0-			-0-
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	28 1	593 2	Y	-0-			-0-
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	59 1	691 2	Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206												
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 601		RRCID -> 143877		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	22	1	351	2	Y	2	3	1	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	6	4	1	2
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	2	2	1	2
02	364 N	197	-0-	-167	-0-	9	1	187	2	Y	1	3	1	-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	4	1	1	3
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	28	1	323	2	Y	1	3	1	1

JONES RANCH "A"		WELL #: 1127		RRCID -> 146192		COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890					
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	18	1	286	2	Y	2	3	1	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	6	4	1	2
01	496 N	5	-0-	-491	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1	2
02	280 N	84	-0-	-196	-0-	4	1	78	2	Y	2	3	1	1
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	4	2	1	3
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	1	3	1	1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2610		RRCID -> 146970		COMPL. DATE 09/20/1993			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878					
11	T. A.	303	-0-	303	1280	18	1	282	2	Y	3	4	1	-0-
12	T. A.	499	-0-	499	1779	25	1	467	2	Y	6	4	1	2
01	2213 X	434	-0-	-1779	-0-	20	1	412	2	Y	2	2	1	2
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	2	3	1	1
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	4	2	1	3
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	1	3	1	1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 9026		RRCID -> 146971		COMPL. DATE 10/05/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851					
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	Y	2	3	1	-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	723	2	Y	6	4	1	2
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	15	1	318	2	Y	2	2	1	2
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	2	3	1	1
*03	341 N	314	-0-	-27	-0-	14	1	296	2	Y	4	2	1	3
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	Y	1	3	1	1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1126		RRCID -> 146972		COMPL. DATE 10/14/1993				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	558 N	88	-0-	-470	-0-	4	1	82	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	22	1	465	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	634	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3010		RRCID -> 147019		COMPL. DATE 10/07/1993				TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902			
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	4	2	2	9	Y	2	2 1	2
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	434 N	89	-0-	-345	-0-	4	1	81	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 147334		COMPL. DATE 10/10/1993				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	10	1	215	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-		-0-
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 801		RRCID -> 147339		COMPL. DATE 11/10/1993				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885			
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	192	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	135	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	280 N	127	-0-	-153	-0-	6	1	120	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	4	1 1	3
						4	9						
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	Y	1	3 1	1
						1	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 7031		RRCID -> 147361		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867			
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
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	36 1	560 2	Y	2	3 1		-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	618 2	Y	6	4 1		2
01	806 N	492	-0-	-314	-0-	23 1	467 2	Y	2	2 1		2
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	19 1	393 2	Y	2	3 1		1
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33 1	701 2	Y	4	2 1		3
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45 1	524 2	Y	1	3 1		1

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 3010		RRCID -> 147548		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928			
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	346 2	Y	2	3 1		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1	385 2	Y	6	4 1		2
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	Y	2	2 1		2
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	244 2	Y	2	3 1		1
*03	217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	189 2	Y	4	2 1		3
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	14 1	161 2	Y	1	3 1		1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 8031		RRCID -> 147552		COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788			
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	68 1	1073 2	Y	-0-			-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	56 1	1045 2	Y	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	40 1	818 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	575	-0-	-97	-0-	26 1	549 2	Y	-0-			-0-
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	31 1	652 2	Y	-0-			-0-
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	62 1	721 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1326		RRCID -> 149510		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855			
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	83 1	1307 2	Y	-0-			-0-
12	682 N	558	-0-	-124	-0-	28 1	530 2	Y	-0-			-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48 1	969 2	Y	-0-			-0-
02	616 N	545	-0-	-71	-0-	25 1	520 2	Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28 1	593 2	Y	-0-			-0-
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	58 1	679 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1426		RRCID -> 149512		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	23 1	358 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20 1	378 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	339 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1526		RRCID -> 149513		COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840				
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	36 1	567 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	620 N	333	-0-	-287	-0-	17 1	316 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	24 1	483 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	21 1	439 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25 1	520 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	49 1	568 2	Y	-0-	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1130		RRCID -> 149514		COMPL. DATE 03/26/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826				
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	42 1	658 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30 1	572 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	22 1	456 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	17 1	357 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	20 1	431 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	40 1	461 2	Y	-0-	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1230		RRCID -> 149515		COMPL. DATE 04/04/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813				
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	4 1	83 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 2	Y	-0-	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 109		RRCID -> 158264		COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807				
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25 1	388 2	Y	2	3 1			-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	20 1	382 2	Y	6	4 1			2
01	434 N	348	-0-	-86	-0-	16 1	329 2	Y	3	2 1			3
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	18 1	371 2	Y	1	3 1			1
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23 1	485 2	Y	4	2 1			3
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34 1	398 2	Y	1	3 1			1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 9031		RRCID -> 159619		COMPL. DATE 08/05/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811				
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	51 1	795 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	30 1	558 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28 1	566 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	624 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	21 1	434 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	69 1	802 2	Y	-0-	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. SCHEUBER, JEAN "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 16		RRCID -> 165520		COMPL. DATE 10/20/1997			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	23	1	464	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	22	1	468	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	Y	1	3 1	1
						1	9						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 165534		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838				
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	21	1	403	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	374	-0-	-153	-0-	18	1	356	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	17	1	358	2	Y	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-		-0-
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165535		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794				
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	11	1	203	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	11	1	215	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	8	1	167	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	64	1	745	2	Y	1	3 1	1
						1	9						

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165537		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794				
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	15	1	242	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	8	1	174	2	Y	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-		-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 11		RRCID -> 165540		COMPL. DATE 10/11/1997			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768				
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	448 N	72	-0-	-376	-0-	3	1	67	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	496 N	455	-0-	-41	-0-	20	1	431	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
04	480 N	124	-0-	-356	-0-	10	1	113	2	Y	1	3 1	1
						1	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	165544	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	7750 - 7800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	28	1	447	2	Y	-0-	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	16	1	329	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	297	-0-	-151	-0-	14	1	283	2	Y	-0-	-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	20	1	431	2	Y	-0-	-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	165851	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7793 - 7812
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	3	4 1 -0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	6	4 1 2
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	7	1	44	2	Y	2	2 1 2
02	196 N	90	-0-	-106	-0-	2	1	84	2	Y	2	3 1 1
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	2	2 1 3
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	4	3 1 1

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	165855	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7759 - 7860
11	600 N	282	-0-	-318	-0-	17	1	263	2	Y	2	3 1 -0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	6	4 1 2
01	465 N	138	-0-	-327	-0-	6	1	130	2	Y	2	2 1 2
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	7	1	150	2	Y	2	3 1 1
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	4	2 1 3
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	4	1	464	2	Y	1	3 1 1

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		10	RRCID ->	165970	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7707 - 7796
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	100	2	Y	2	3 1 -0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	96	2	Y	6	4 1 2
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	2	2 1 2
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	5	1	89	2	Y	1	3 1 -0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	4	1 1 3
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	Y	1	3 1 1

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	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
		WELL #: 1427		RRCID -> 166133		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7874 -	7924	
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	69	1	1079	2	Y	2	3 1	-0-
12	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	53	1	1004	2	Y	6	4 1	2
01	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	51	1	1027	2	Y	2	2 1	2
02	1064 N	865	-0-	-199	-0-	39	1	824	2	Y	2	3 1	1
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	4	2 1	3
*04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	Y	1	3 1	1
JONES RANCH "A"		WELL #: 1227		RRCID -> 166136		COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7772 -	7892	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2	3 1	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	4 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3 1	1
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	4	2 1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	1	3 1	1
JONES RANCH "A"		WELL #: 1327		RRCID -> 166138		COMPL. DATE 11/15/1997			TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7878 -	7912	
11	570 N	428	-0-	-142	-0-	26	1	402	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	177	-0-	-350	-0-	9	1	168	2	Y	-0-		-0-
01	589 N	217	-0-	-372	-0-	10	1	207	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	303	-0-	-89	-0-	14	1	289	2	Y	-0-		-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	Y	-0-		-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	2	Y	-0-		-0-
JONES RANCH "B"		WELL #: 6038		RRCID -> 166144		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7650 -	7680	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	3	3 1	1
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	22	1	418	2	Y	5	4 1	2
01	620 N	361	-0-	-259	-0-	17	1	342	2	Y	2	2 1	2
02	448 N	274	-0-	-174	-0-	12	1	260	2	Y	2	3 1	1
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	4	2 1	3
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	1	3 1	1
JONES RANCH "B"		WELL #: 7038		RRCID -> 166145		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7658 -	7681	
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	2	Y	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-		-0-
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	35	1	720	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	163	-0-	-285	-0-	8	1	155	2	Y	-0-		-0-
03	806 N	734	-0-	-72	-0-	33	1	701	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	229	-0-	-491	-0-	18	1	211	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 166729		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851			
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
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	Y	4	1 1		3
						4 9						
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	Y	1	3 1		1
						1 9						

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 166800		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 168830		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1527		RRCID -> 169089		COMPL. DATE 07/07/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058			
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	9 1	191 2	Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 2	Y	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 169672		COMPL. DATE 06/29/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822			
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	39 1	612 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32 1	605 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	644 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	476 N	399	-0-	-77	-0-	18 1	379 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
*03	527 N	458	-0-	-69	-0-	20 1	434 2	Y	4	2 1		3
						4 9						
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43 1	504 2	Y	1	3 1		1
						1 9						

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206														
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841														
11	T. A.	490	-0-	490	1419	29	1	459	2	Y	2	3	1	-0-
12	T. A.	482	-0-	482	1901	24	1	451	2	Y	6	4	1	2
01	2429 X	528	-0-	-1901	-0-	25	1	501	2	Y	2	2	1	2
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	2	3	1	1
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	4	2	1	3
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	38	1	442	2	Y	1	3	1	1
						1	9							

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796														
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	18	1	281	2	N	-0-			-0-
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	8	1	90	2	N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 173206 WELL #: 1827		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
M	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

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A" //CONT.// 40352 600 //CONT.// 173206 WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865														
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715														
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718														
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-			-0-
03	279 N	56	-0-	-223	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
04	270 N	69	-0-	-201	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592														
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	4	1	1	3
						4	9							
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	18	1	209	2	N	1	3	1	1
						1	9							

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206												
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 205237		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	900 N	689	-0-	-211	-0-	41	1	646	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	930 N	590	-0-	-340	-0-	29	1	554	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	837 N	679	-0-	-158	-0-	32	1	645	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	N	4	2	1	3
						4	9							
*04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1036	2	N	1	3	1	1
						1	9							

JONES RANCH "A"		WELL #: 1927		RRCID -> 205454		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 205953		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 5010		RRCID -> 205975		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875					
11	600 N	387	-0-	-213	-0-	23	1	362	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	744 N	639	-0-	-105	-0-	30	1	607	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*03	744 N	597	-0-	-147	-0-	27	1	566	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	630 N	499	-0-	-131	-0-	39	1	459	2	N	1	3	1	1
						1	9							

JONES RANCH		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407					
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 206147		COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	2	3 1	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	6	4 1	2
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	2	2 1	2
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	7	1	154	2	N	1	3 1	-0-
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	N	4	1 1	3
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	N	1	3 1	1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1826		RRCID -> 206298		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897				
11	570 N	415	-0-	-155	-0-	25	1	387	2	N	3	4 1	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	6	4 1	2
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	2	2 1	2
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	16	1	321	2	N	2	3 1	1
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2 1	3
04	510 N	399	-0-	-111	-0-	31	1	367	2	N	1	3 1	1

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776				
11	510 N	270	-0-	-240	-0-	16	1	251	2	N	3	4 1	-0-
12	527 N	253	-0-	-274	-0-	12	1	234	2	N	6	4 1	2
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	12	1	238	2	N	2	2 1	2
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	N	2	3 1	1
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	4	2 1	3
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	N	1	3 1	1

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 207679		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206															
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910															
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-	
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-		-0-	
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-	
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-	

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831															
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	N	2	3	1	-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	6	4	1	2
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	7	9	353	2	N	2	2	1	2
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	17	1	291	2	N	2	3	1	1
*03	403	N	317	-0-	-86	-0-	14	1	299	2	N	4	2	1	3
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	9							
							31	1	364	2	N	1	3	1	1
							1	9							

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916															
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	-0-		-0-	
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	N	-0-		-0-	
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	-0-		-0-	
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-		-0-	
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	N	-0-		-0-	
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	1015	2	N	-0-		-0-	

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691															
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206												
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 227090		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	394	-0-	-116	-0-	23	1	368	2	N	3	4	1	-0-
						3	9							
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	19	1	357	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	434 N	305	-0-	-129	-0-	14	1	289	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	12	1	247	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	4	2	1	3
						4	9							
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	1	3	1	1
						1	9							
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 4020		RRCID -> 227211		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122					
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
*03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	N	4	1	1	3
						4	9							
*04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	144	1	1679	2	N	1	3	1	1
						1	9							
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1801		RRCID -> 229319		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161					
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	23	1	363	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	17	1	324	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	31	1	367	2	N	1	3	1	1
						1	9							
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1901		RRCID -> 230191		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802					
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	20	1	317	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	434 N	158	-0-	-276	-0-	8	1	143	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	13	1	265	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	308 N	126	-0-	-182	-0-	6	1	118	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	4	2	1	3
						4	9							
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	20	1	238	2	N	1	3	1	1
						1	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 2001		RRCID -> 233487		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	N	2	3 1		-0-	
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	498 2	N	6	4 1		2	
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33 1	679 2	N	2	2 1		2	
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	24 1	501 2	N	2	3 1		1	
*03	527 N	427	-0-	-100	-0-	19 1	404 2	N	4	2 1		3	
04	570 N	366	-0-	-204	-0-	29 1	336 2	N	1	3 1		1	

WEST, HELEN HENDERSON		"A"		WELL #: 7010		RRCID -> 234582			COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HENDERSON, J.L. JR. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 237298		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732				
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	N	1	1 1		-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22 1	406 2	N	1			1	
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25 1	498 2	N	1	1 1		1	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	N	-0-	1 1		-0-	
03	248 N	56	-0-	-192	-0-	3 1	53 2	N	-0-			-0-	
04	240 N	65	-0-	-175	-0-	5 1	60 2	N	-0-			-0-	

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 920		RRCID -> 240781		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044				
11	2160 N	1624	-0-	-536	-0-	97 1	1525 2	N	2	3 1		-0-	
12	2108 N	1552	-0-	-556	-0-	78 1	1467 2	N	6	4 1		2	
01	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	88 1	1792 2	N	2	2 1		2	
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82 1	1718 2	N	2	3 1		1	
*03	3100 N	3108	-0-	8	8	140 1	2964 2	N	4	2 1		3	
*04	2586 N	2578	-0-	-8	-0-	204 1	2373 2	N	1	3 1		1	

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1631		RRCID -> 242169		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805				
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			34	
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 3		N	-0-			34	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	618 3	11 9	N	10			44	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			44	
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091 2	7 9	N	6			50	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			50	

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
04		150 N	27	-0-	-123	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	Y	6	7	1	3
*06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	Y	5	5	1	3
*07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	784	3	6	9	Y	5	5	1	3
*08		775 N	585	-0-	-190	-0-	579	3	6	9	Y	5	4	1	4
*09		660 N	621	-0-	-39	-0-	613	3	8	9	Y	7	7	1	4
*10		775 N	604	-0-	-171	-0-	596	3	8	9	Y	7	7	1	4
*11		570 N	399	-0-	-171	-0-	391	3	8	9	Y	7	6	1	5
*12		620 N	345	-0-	-275	-0-	337	3	8	9	Y	7	7	1	5
*01		589 N	292	-0-	-297	-0-	283	3	9	9	Y	8	9	1	4
*02		364 N	302	-0-	-62	-0-	295	3	7	9	Y	6	6	1	4
*03		341 N	315	-0-	-26	-0-	306	3	9	9	Y	8	6	1	6
*04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	384	3	7	9	Y	6	9	1	3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1	1
*06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	1	1
*07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1	1
*08		186 N	149	-0-	-37	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1	1
*09		150 N	149	-0-	-1	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1	1
*10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1	1
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1	1
*12		155 N	145	-0-	-10	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1	1
*01		155 N	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1	1
*02		140 N	131	-0-	-9	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1	1
*03		155 N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1	1
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	145	3	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	Y	2	3	1	1
*06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2	2	1	1
*07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	Y	2	2	1	1
*08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	1	1	2
*09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	3	1	1
*10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3	3	1	1
*11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	2	1	2
*12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	Y	3	3	1	2
*01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	4	4	1	2
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2	2	1	2
*03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	Y	2	2	1	2
*04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	3	3	9	Y	3	4	1	1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2 9	Y	2	3 1	1
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2 9	Y	2	2 1	1
*07	310 N	181	-0-	-129	-0-	179	3	2 9	Y	2	2 1	1
*08	341 N	155	-0-	-186	-0-	153	3	2 9	Y	2	1 1	2
*09	300 N	173	-0-	-127	-0-	171	3	2 9	Y	2	3 1	1
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3 9	Y	2	3 1	1
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3 9	Y	3	2 1	2
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3 9	Y	3	3 1	2
*01	186 N	163	-0-	-23	-0-	161	3	2 9	Y	2	3 1	1
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2 9	Y	2	2 1	1
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3 9	Y	3	2 1	2
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2 9	Y	2	3 1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

*05	465 N	441	-0-	-24	-0-	437	3	4 9	Y	4	4 1	2
*06	360 N	295	-0-	-65	-0-	292	3	3 9	Y	3	3 1	2
*07	372 N	327	-0-	-45	-0-	324	3	3 9	Y	3	3 1	2
*08	434 N	300	-0-	-134	-0-	298	3	2 9	Y	2	2 1	2
*09	300 N	286	-0-	-14	-0-	282	3	4 9	Y	4	4 1	2
*10	310 N	290	-0-	-20	-0-	286	3	4 9	Y	4	4 1	2
*11	300 N	278	-0-	-22	-0-	275	3	3 9	Y	3	3 1	2
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6 9	Y	5	4 1	3
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4 9	Y	4	5 1	2
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3 9	Y	3	3 1	2
*03	310 N	294	-0-	-16	-0-	290	3	4 9	Y	4	3 1	3
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	279	3	4 9	Y	4	5 1	2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-	1 1	-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2 9	Y	2	1 1	1
*07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3		Y	-0-	1 1	-0-
*08	155 N	67	-0-	-88	-0-	65	3	2 9	Y	2	1 1	1
*09	150 N	50	-0-	-100	-0-	49	3	1 9	Y	1	1 1	1
*10	124 N	52	-0-	-72	-0-	51	3	1 9	Y	1	1 1	1
*11	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	3	1 9	Y	1	1 1	1
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1 9	Y	1	1 1	1
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2 9	Y	2	2 1	1
*02	56 N	49	-0-	-7	-0-	48	3	1 9	Y	1	1 1	1
*03	62 N	45	-0-	-17	-0-	44	3	1 9	Y	1	1 1	1
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	90	3	2 9	Y	2	2 1	1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3 9	Y	3	4 1	1
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	381	3	4 9	Y	4	3 1	2
*07	465 N	345	-0-	-120	-0-	343	3	2 9	Y	2	3 1	1
*08	465 N	300	-0-	-165	-0-	297	3	3 9	Y	3	2 1	2
*09	390 N	295	-0-	-95	-0-	291	3	4 9	Y	4	4 1	2
*10	341 N	302	-0-	-39	-0-	298	3	4 9	Y	4	4 1	2
*11	300 N	287	-0-	-13	-0-	284	3	3 9	Y	3	3 1	2
*12	310 N	273	-0-	-37	-0-	267	3	6 9	Y	5	4 1	3
*01	310 N	297	-0-	-13	-0-	293	3	4 9	Y	4	5 1	2
*02	252 N	242	-0-	-10	-0-	239	3	3 9	Y	3	3 1	2
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4 9	Y	4	3 1	3
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4 9	Y	4	5 1	2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1653	3	15	9	Y	14	17	1			7
*06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	3	14	9	Y	13	13	1			7
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1532	3	14	9	Y	13	13	1			7
*08	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1561	3	13	9	Y	12	9	1			10
*09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1544	3	18	9	Y	16	17	1			9
*10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	3	18	9	Y	16	17	1			8
*11	1500 N	1285	-0-	-215	-0-	1267	3	18	9	Y	16	13	1			11
*12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	3	20	9	Y	18	17	1			12
*01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1604	3	22	9	Y	20	22	1			10
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	3	14	9	Y	13	13	1			10
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1648	3	18	9	Y	16	13	1			13
*04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1574	3	18	9	Y	16	22	1			7

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	Y	3	4	1			2
*06	450 N	398	-0-	-52	-0-	395	3	3	9	Y	3	3	1			2
*07	465 N	387	-0-	-78	-0-	384	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	496 N	368	-0-	-128	-0-	365	3	3	9	Y	3	2	1			3
*09	390 N	355	-0-	-35	-0-	352	3	3	9	Y	3	4	1			2
*10	372 N	369	-0-	-3	-0-	363	3	6	9	Y	5	5	1			2
*11	360 N	316	-0-	-44	-0-	312	3	4	9	Y	4	3	1			3
*12	372 N	356	-0-	-16	-0-	350	3	6	9	Y	5	5	1			3
*01	372 N	356	-0-	-16	-0-	349	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	Y	2	3	1			2
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	Y	4	3	1			3
*04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	3	6	9	Y	5	6	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4	4	1			2
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	Y	3	3	1			2
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	403 N	187	-0-	-216	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			2
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	403 N	402	-0-	-1	-0-	398	3	4	9	Y	4	4	1			2
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	403 N	367	-0-	-36	-0-	361	3	6	9	Y	5	4	1			3
*01	403 N	367	-0-	-36	-0-	363	3	4	9	Y	4	5	1			2
*02	336 N	296	-0-	-40	-0-	293	3	3	9	Y	3	3	1			2
*03	372 N	334	-0-	-38	-0-	330	3	4	9	Y	4	3	1			3
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	Y	4	5	1			2

HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	186 N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	150 N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	155 N	144	-0-	-11	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	155 N	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	140 N	123	-0-	-17	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	155 N	128	-0-	-27	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	583	3	4	9	Y	4	5	1			2
*06	540 N	440	-0-	-100	-0-	436	3	4	9	Y	4	4	1			2
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	589 N	498	-0-	-91	-0-	494	3	4	9	Y	4	3	1			3
*09	450 N	398	-0-	-52	-0-	392	3	6	9	Y	5	5	1			3
*10	465 N	400	-0-	-65	-0-	396	3	4	9	Y	4	5	1			2
*11	450 N	323	-0-	-127	-0-	317	3	6	9	Y	5	4	1			3
*12	403 N	380	-0-	-23	-0-	373	3	7	9	Y	6	5	1			4
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	674	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	1			3
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	450 N	359	-0-	-91	-0-	355	3	4	9	Y	4	6	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

*05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4	5	1			2
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4	4	1			2
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4	3	1			3
*09	450 N	444	-0-	-6	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1			3
*10	465 N	443	-0-	-22	-0-	437	3	6	9	Y	5	5	1			3
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	Y	4	4	1			3
*12	465 N	419	-0-	-46	-0-	412	3	7	9	Y	6	5	1			4
*01	434 N	402	-0-	-32	-0-	395	3	7	9	Y	6	7	1			3
*02	420 N	376	-0-	-44	-0-	372	3	4	9	Y	4	4	1			3
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	381	3	6	9	Y	5	7	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

*05	279 N	221	-0-	-58	-0-	218	3	3	9	Y	3	4	1			1
*06	270 N	154	-0-	-116	-0-	151	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	4	1			2
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	3	4	9	Y	4	4	1			2
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	Y	3	3	1			2
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4	9	Y	4	3	1			3
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	4	5	1			2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	248 N	229	-0-	-19	-0-	227	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	217 N	216	-0-	-1	-0-	214	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	210 N	192	-0-	-18	-0-	189	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	217 N	216	-0-	-1	-0-	214	3	2	9	Y	2	2	1			2
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	202	3	2	9	Y	2	3	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2	3	1			1
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2	1	1			2
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	Y	3	3	1			2
*10	310 N	302	-0-	-8	-0-	300	3	2	9	Y	2	3	1			1
*11	270 N	234	-0-	-36	-0-	231	3	3	9	Y	3	2	1			2
*12	310 N	270	-0-	-40	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			2
*01	310 N	254	-0-	-56	-0-	250	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2	2	1			2
*03	279 N	231	-0-	-48	-0-	229	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	203	3	3	9	Y	3	4	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	186 N	119	-0-	-67	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	120 N	105	-0-	-15	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	124 N	110	-0-	-14	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			1
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

*05	403 N	288	-0-	-115	-0-	286	3	2	9	Y	2	3	1			1
*06	360 N	254	-0-	-106	-0-	251	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	434 N	258	-0-	-176	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	279 N	237	-0-	-42	-0-	234	3	3	9	Y	3	2	1			2
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273	3	3	9	Y	3	3	1			2
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	Y	3	3	1			2
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	279 N	247	-0-	-32	-0-	244	3	3	9	Y	3	3	1			2
*01	279 N	201	-0-	-78	-0-	197	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	252 N	109	-0-	-143	-0-	106	3	3	9	Y	3	3	1			2
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4	3	1			3
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	Y	2	4	1			1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826

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	931 N	931	-0-	-0-	-0-	922 3	9 9 Y	8	9 1	4	4
*06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	818 3	8 9 Y	7	7 1	4	4
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	826 3	8 9 Y	7	7 1	4	4
*08	899 N	847	-0-	-52	-0-	840 3	7 9 Y	6	5 1	5	5
*09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	822 3	10 9 Y	9	9 1	5	5
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	847 3	10 9 Y	9	9 1	5	5
*11	810 N	737	-0-	-73	-0-	728 3	9 9 Y	8	7 1	6	6
*12	837 N	822	-0-	-15	-0-	812 3	10 9 Y	9	9 1	6	6
*01	837 N	820	-0-	-17	-0-	808 3	12 9 Y	11	12 1	5	5
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750 3	8 9 Y	7	7 1	5	5
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	896 3	10 9 Y	9	7 1	7	7
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	941 3	10 9 Y	9	12 1	4	4

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 3	2 9 Y	2	3 1	1	1
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 3	2 9 Y	2	2 1	1	1
*07	217 N	212	-0-	-5	-0-	210 3	2 9 Y	2	2 1	1	1
*08	217 N	216	-0-	-1	-0-	213 3	3 9 Y	3	2 1	2	2
*09	210 N	201	-0-	-9	-0-	198 3	3 9 Y	3	3 1	2	2
*10	217 N	211	-0-	-6	-0-	208 3	3 9 Y	3	3 1	2	2
*11	210 N	198	-0-	-12	-0-	196 3	2 9 Y	2	2 1	2	2
*12	217 N	201	-0-	-16	-0-	198 3	3 9 Y	3	3 1	2	2
*01	217 N	199	-0-	-18	-0-	195 3	4 9 Y	4	4 1	2	2
*02	196 N	176	-0-	-20	-0-	174 3	2 9 Y	2	2 1	2	2
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 3	2 9 Y	2	2 1	2	2
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	134 3	3 9 Y	3	4 1	1	1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417 3	3 9 Y	3	4 1	2	2
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384 3	3 9 Y	3	3 1	2	2
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402 3	3 9 Y	3	3 1	2	2
*08	403 N	344	-0-	-59	-0-	341 3	3 9 Y	3	2 1	3	3
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	561 3	3 9 Y	3	4 1	2	2
*10	403 N	328	-0-	-75	-0-	324 3	4 9 Y	4	4 1	2	2
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435 3	4 9 Y	4	3 1	3	3
*12	403 N	398	-0-	-5	-0-	394 3	4 9 Y	4	4 1	3	3
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372 3	7 9 Y	6	6 1	3	3
*02	364 N	345	-0-	-19	-0-	343 3	2 9 Y	2	3 1	2	2
*03	403 N	380	-0-	-23	-0-	376 3	4 9 Y	4	3 1	3	3
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359 3	6 9 Y	5	6 1	2	2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

*05	279 N	252	-0-	-27	-0-	250 3	2 9 Y	2	3 1	1	1
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239 3	2 9 Y	2	2 1	1	1
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256 3	2 9 Y	2	2 1	1	1
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 3	2 9 Y	2	1 1	2	2
*09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 3	2 9 Y	2	3 1	1	1
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263 3	3 9 Y	3	3 1	1	1
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	230 3	3 9 Y	3	2 1	2	2
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 3	3 9 Y	3	3 1	2	2
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253 3	4 9 Y	4	4 1	2	2
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220 3	2 9 Y	2	2 1	2	2
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 3	2 9 Y	2	2 1	2	2
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 3	3 9 Y	3	4 1	1	1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	186 N	165	-0-	-21	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	180 N	162	-0-	-18	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	186 N	95	-0-	-91	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1			1
*02	140 N	109	-0-	-31	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	126	3	2	9	Y	2	3	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

*05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	734	3	7	9	Y	6	7	1			3
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	Y	5	5	1			3
*07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	744 N	667	-0-	-77	-0-	661	3	6	9	Y	5	4	1			4
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	658	3	8	9	Y	7	7	1			4
*10	651 N	627	-0-	-24	-0-	619	3	8	9	Y	7	7	1			4
*11	630 N	580	-0-	-50	-0-	572	3	8	9	Y	7	6	1			5
*12	682 N	681	-0-	-1	-0-	673	3	8	9	Y	7	7	1			5
*01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	668	3	9	9	Y	8	9	1			4
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	533	3	7	9	Y	6	6	1			4
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	665	3	9	9	Y	8	6	1			6
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	644	3	7	9	Y	6	9	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

*05	527 N	313	-0-	-214	-0-	310	3	3	9	Y	3	4	1			2
*06	480 N	233	-0-	-247	-0-	230	3	3	9	Y	3	3	1			2
*07	372 N	207	-0-	-165	-0-	204	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	310 N	198	-0-	-112	-0-	195	3	3	9	Y	3	2	1			3
*09	210 N	185	-0-	-25	-0-	182	3	3	9	Y	3	4	1			2
*10	217 N	183	-0-	-34	-0-	179	3	4	9	Y	4	4	1			2
*11	180 N	167	-0-	-13	-0-	163	3	4	9	Y	4	3	1			3
*12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	3	6	9	Y	5	5	1			3
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	923	3	7	9	Y	6	6	1			3
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	Y	2	3	1			2
*03	1395 N	1062	-0-	-333	-0-	1058	3	4	9	Y	4	3	1			3
*04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	3	6	9	Y	5	6	1			2

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

*05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	Y	8	9	1			4
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7	7	1			4
*07	899 N	729	-0-	-170	-0-	721	3	8	9	Y	7	7	1			4
*08	961 N	771	-0-	-190	-0-	764	3	7	9	Y	6	5	1			5
*09	870 N	719	-0-	-151	-0-	709	3	10	9	Y	9	9	1			5
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	729	3	9	9	Y	8	9	1			4
*11	750 N	732	-0-	-18	-0-	722	3	10	9	Y	9	7	1			6
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	765	3	10	9	Y	9	9	1			6
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	757	3	12	9	Y	11	12	1			5
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	665	3	8	9	Y	7	7	1			5
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10	9	Y	9	7	1			7
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	747	3	10	9	Y	9	12	1			4

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

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)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*05		1116 N	942	-0-	-174	-0-	933 3	9 9	Y	8	10 1		4
*06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	957 3	8 9	Y	7	7 1		4
*07		899 N	161	-0-	-738	-0-	153 3	8 9	Y	7	7 1		4
*08		930 N	926	-0-	-4	-0-	918 3	8 9	Y	7	5 1		6
*09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	895 3	10 9	Y	9	10 1		5
*10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	909 3	11 9	Y	10	10 1		5
*11		900 N	831	-0-	-69	-0-	822 3	9 9	Y	8	7 1		6
*12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	934 3	12 9	Y	11	10 1		7
*01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	893 3	12 9	Y	11	12 1		6
*02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	811 3	7 9	Y	6	7 1		5
*03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	912 3	10 9	Y	9	7 1		7
04		870 N	845	-0-	-25	-0-	835 3	10 9	Y	9	12 1		4

PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

*05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	614 3	4 9	Y	4	5 1		2
*06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	452 3	4 9	Y	4	4 1		2
*07		434 N	427	-0-	-7	-0-	423 3	4 9	Y	4	4 1		2
*08		434 N	416	-0-	-18	-0-	413 3	3 9	Y	3	2 1		3
*09		450 N	390	-0-	-60	-0-	384 3	6 9	Y	5	5 1		3
*10		434 N	399	-0-	-35	-0-	395 3	4 9	Y	4	5 1		2
*11		390 N	157	-0-	-233	-0-	151 3	6 9	Y	5	4 1		3
*12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	463 3	6 9	Y	5	5 1		3
*01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	680 3	7 9	Y	6	6 1		3
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	555 3	4 9	Y	4	4 1		3
*03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	589 3	6 9	Y	5	4 1		4
04		660 N	523	-0-	-137	-0-	519 3	4 9	Y	4	6 1		2

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

*05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	1 1		-0-
*06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 3	2 9	Y	2	1 1		1
*09		90 N	67	-0-	-23	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 1		1
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	Y	1	1 1		1
*11		60 N	59	-0-	-1	-0-	58 3	1 9	Y	1	1 1		1
*12		62 N	48	-0-	-14	-0-	47 3	1 9	Y	1	1 1		1
*01		62 N	38	-0-	-24	-0-	37 3	1 9	Y	1	1 1		1
*02		56 N	25	-0-	-31	-0-	24 3	1 9	Y	1	1 1		1
*03		62 N	32	-0-	-30	-0-	31 3	1 9	Y	1	1 1		1
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-	1 1		-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

*05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	382 3	4 9	Y	4	4 1		2
*06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	368 3	3 9	Y	3	3 1		2
*07		372 N	358	-0-	-14	-0-	355 3	3 9	Y	3	3 1		2
*08		372 N	363	-0-	-9	-0-	361 3	2 9	Y	2	2 1		2
*09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	355 3	4 9	Y	4	4 1		2
*10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	369 3	4 9	Y	4	4 1		2
*11		330 N	321	-0-	-9	-0-	317 3	4 9	Y	4	3 1		3
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	347 3	4 9	Y	4	4 1		3
*01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	355 3	4 9	Y	4	5 1		2
*02		308 N	303	-0-	-5	-0-	300 3	3 9	Y	3	3 1		2
*03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	418 3	4 9	Y	4	3 1		3
*04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	326 3	4 9	Y	4	5 1		2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

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	946 N	946	-0-	-0-	-0-	938 3	8 9	Y	7	9 1	3
*06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	807 3	9 9	Y	8	7 1	4
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	785 3	8 9	Y	7	7 1	4
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802 3	6 9	Y	5	4 1	5
*09	810 N	776	-0-	-34	-0-	766 3	10 9	Y	9	9 1	5
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	804 3	9 9	Y	8	9 1	4
*11	780 N	777	-0-	-3	-0-	768 3	9 9	Y	8	7 1	5
*12	806 N	762	-0-	-44	-0-	751 3	11 9	Y	10	9 1	6
*01	806 N	778	-0-	-28	-0-	767 3	11 9	Y	10	11 1	5
*02	728 N	707	-0-	-21	-0-	699 3	8 9	Y	7	7 1	5
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	774 3	10 9	Y	9	7 1	7
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	733 3	9 9	Y	8	11 1	4

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-	1 1	-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07	124 N	100	-0-	-24	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99 3	2 9	Y	2	1 1	1
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	Y	1	1 1	1
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	1	1 1	1
*11	90 N	83	-0-	-7	-0-	82 3	1 9	Y	1	1 1	1
*12	93 N	59	-0-	-34	-0-	58 3	1 9	Y	1	1 1	1
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 3	1 9	Y	1	1 1	1
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 3	1 9	Y	1	1 1	1
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366 3	1 9	Y	1	1 1	1
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-	1 1	-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	590 3	7 9	Y	6	7 1	3
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	533 3	6 9	Y	5	5 1	3
*07	527 N	481	-0-	-46	-0-	475 3	6 9	Y	5	5 1	3
*08	589 N	506	-0-	-83	-0-	500 3	6 9	Y	5	4 1	4
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	926 3	8 9	Y	7	7 1	4
*10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1309 3	7 9	Y	6	7 1	3
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	509 3	7 9	Y	6	5 1	4
*12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1198 3	9 9	Y	8	7 1	5
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1304 3	9 9	Y	8	9 1	4
*02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1074 3	6 9	Y	5	5 1	4
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328 3	7 9	Y	6	5 1	5
*04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1158 3	8 9	Y	7	9 1	3

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	782 3	7 9	Y	6	8 1	3
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	751 3	7 9	Y	6	6 1	3
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	774 3	7 9	Y	6	6 1	3
*08	775 N	759	-0-	-16	-0-	752 3	7 9	Y	6	4 1	5
*09	750 N	718	-0-	-32	-0-	710 3	8 9	Y	7	8 1	4
*10	775 N	744	-0-	-31	-0-	735 3	9 9	Y	8	8 1	4
*11	720 N	579	-0-	-141	-0-	571 3	8 9	Y	7	6 1	5
*12	744 N	714	-0-	-30	-0-	704 3	10 9	Y	9	8 1	6
*01	744 N	727	-0-	-17	-0-	717 3	10 9	Y	9	10 1	5
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	689 3	6 9	Y	5	6 1	4
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	746 3	9 9	Y	8	6 1	6
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	636 3	8 9	Y	7	10 1	3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*05	372 N	329	-0-	-43	-0-	325	3	4 9	Y	4	4 1	2
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3 9	Y	3	3 1	2
*07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3 9	Y	3	3 1	2
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	3	2 9	Y	2	2 1	2
*09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4 9	Y	4	4 1	2
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	753	3	4 9	Y	4	4 1	2
*11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3 9	Y	3	3 1	2
*12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6 9	Y	5	4 1	3
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4 9	Y	4	5 1	2
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3 9	Y	3	3 1	2
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849	3	4 9	Y	4	3 1	3
*04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	818	3	4 9	Y	4	5 1	2

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

*05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7 9	Y	6	8 1	3
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	698	3	7 9	Y	6	6 1	3
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	854	3	7 9	Y	6	6 1	3
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7 9	Y	6	4 1	5
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	814	3	8 9	Y	7	8 1	4
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9 9	Y	8	8 1	4
*11	510 N	487	-0-	-23	-0-	479	3	8 9	Y	7	6 1	5
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	555	3	9 9	Y	8	8 1	5
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	3	11 9	Y	10	10 1	5
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6 9	Y	5	6 1	4
*03	558 N	534	-0-	-24	-0-	525	3	9 9	Y	8	6 1	6
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	522	3	8 9	Y	7	10 1	3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7 9	Y	6	7 1	3
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6 9	Y	5	5 1	3
*07	682 N	128	-0-	-554	-0-	122	3	6 9	Y	5	5 1	3
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	759	3	4 9	Y	4	3 1	4
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	779	3	8 9	Y	7	7 1	4
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	812	3	7 9	Y	6	7 1	3
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611	3	7 9	Y	6	5 1	4
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	645	3	9 9	Y	8	7 1	5
*01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	700	3	9 9	Y	8	9 1	4
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6 9	Y	5	5 1	4
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	702	3	7 9	Y	6	5 1	5
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	679	3	8 9	Y	7	9 1	3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4 9	Y	4	5 1	2
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	517	3	4 9	Y	4	4 1	2
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4 9	Y	4	4 1	2
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	517	3	4 9	Y	4	3 1	3
*09	510 N	493	-0-	-17	-0-	487	3	6 9	Y	5	5 1	3
*10	527 N	525	-0-	-2	-0-	519	3	6 9	Y	5	5 1	3
*11	510 N	453	-0-	-57	-0-	449	3	4 9	Y	4	4 1	3
*12	496 N	371	-0-	-125	-0-	364	3	7 9	Y	6	5 1	4
*01	527 N	328	-0-	-199	-0-	321	3	7 9	Y	6	7 1	3
*02	420 N	255	-0-	-165	-0-	251	3	4 9	Y	4	4 1	3
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6 9	Y	5	4 1	4
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6 9	Y	5	7 1	2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

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		310 N	114	-0-	-196	-0-	112 3	2 9	Y	2	3 1	1
*06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	308 3	2 9	Y	2	2 1	1
*07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306 3	2 9	Y	2	2 1	1
*08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 3	2 9	Y	2	1 1	2
*09		300 N	291	-0-	-9	-0-	288 3	3 9	Y	3	3 1	2
*10		310 N	258	-0-	-52	-0-	256 3	2 9	Y	2	3 1	1
*11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	239 3	3 9	Y	3	2 1	2
*12		310 N	272	-0-	-38	-0-	269 3	3 9	Y	3	3 1	2
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 3	4 9	Y	4	4 1	2
*02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	235 3	2 9	Y	2	2 1	2
*03		279 N	268	-0-	-11	-0-	266 3	2 9	Y	2	2 1	2
04		300 N	248	-0-	-52	-0-	245 3	3 9	Y	3	4 1	1

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

*05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	912 3	8 9	Y	7	9 1	3
*06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	872 3	9 9	Y	8	7 1	4
*07		837 N	545	-0-	-292	-0-	537 3	8 9	Y	7	7 1	4
*08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	944 3	6 9	Y	5	4 1	5
*09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	895 3	10 9	Y	9	9 1	5
*10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	866 3	9 9	Y	8	9 1	4
*11		900 N	385	-0-	-515	-0-	376 3	9 9	Y	8	7 1	5
*12		930 N	785	-0-	-145	-0-	774 3	11 9	Y	10	9 1	6
*01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	981 3	11 9	Y	10	11 1	5
*02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1154 3	8 9	Y	7	7 1	5
*03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1946 3	10 9	Y	9	7 1	7
*04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1894 3	9 9	Y	8	11 1	4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

*05		341 N	312	-0-	-29	-0-	310 3	2 9	Y	2	3 1	1
*06		330 N	289	-0-	-41	-0-	286 3	3 9	Y	3	3 1	1
*07		310 N	305	-0-	-5	-0-	302 3	3 9	Y	3	3 1	1
*08		310 N	297	-0-	-13	-0-	294 3	3 9	Y	3	2 1	2
*09		300 N	289	-0-	-11	-0-	286 3	3 9	Y	3	3 1	2
*10		310 N	305	-0-	-5	-0-	302 3	3 9	Y	3	3 1	2
*11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	293 3	3 9	Y	3	3 1	2
*12		310 N	297	-0-	-13	-0-	294 3	3 9	Y	3	3 1	2
*01		310 N	302	-0-	-8	-0-	298 3	4 9	Y	4	4 1	2
*02		280 N	259	-0-	-21	-0-	256 3	3 9	Y	3	3 1	2
*03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	294 3	4 9	Y	4	3 1	3
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	274 3	2 9	Y	2	4 1	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

*05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	700 3	7 9	Y	6	7 1	3
*06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	580 3	6 9	Y	5	5 1	3
*07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	540 3	6 9	Y	5	5 1	3
*08		682 N	517	-0-	-165	-0-	513 3	4 9	Y	4	3 1	4
*09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	646 3	8 9	Y	7	7 1	4
*10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	646 3	7 9	Y	6	7 1	3
*11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	630 3	7 9	Y	6	5 1	4
*12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	583 3	9 9	Y	8	7 1	5
*01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	653 3	8 9	Y	7	8 1	4
*02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	522 3	6 9	Y	5	5 1	4
*03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	669 3	7 9	Y	6	5 1	5
04		630 N	579	-0-	-51	-0-	572 3	7 9	Y	6	8 1	3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

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	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 3	2 9 Y	2	2	3 1	1
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 3	2 9 Y	2	2	2 1	1
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 3	2 9 Y	2	2	2 1	1
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3	3 9 Y	3	3	2 1	2
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220 3	3 9 Y	3	3	3 1	2
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249 3	3 9 Y	3	3	3 1	2
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 3	2 9 Y	2	2	2 1	2
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 3	3 9 Y	3	3	3 1	2
*01	248 N	242	-0-	-6	-0-	238 3	4 9 Y	4	4	4 1	2
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 3	2 9 Y	2	2	2 1	2
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 3	2 9 Y	2	2	2 1	2
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241 3	3 9 Y	3	3	4 1	1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	385 3	4 9 Y	4	4	4 1	2
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	363 3	3 9 Y	3	3	3 1	2
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380 3	3 9 Y	3	3	3 1	2
*08	372 N	370	-0-	-2	-0-	368 3	2 9 Y	2	2	2 1	2
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	363 3	4 9 Y	4	4	4 1	2
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	376 3	4 9 Y	4	4	4 1	2
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	361 3	3 9 Y	3	3	3 1	2
*12	372 N	366	-0-	-6	-0-	360 3	6 9 Y	5	4	4 1	3
*01	372 N	365	-0-	-7	-0-	361 3	4 9 Y	4	4	5 1	2
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	449 3	3 9 Y	3	3	3 1	2
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422 3	4 9 Y	4	4	3 1	3
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360 3	4 9 Y	4	4	5 1	2

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

*05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059 3	9 9 Y	8	8	9 1	4
*06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	902 3	8 9 Y	7	7	7 1	4
*07	992 N	935	-0-	-57	-0-	927 3	8 9 Y	7	7	7 1	4
*08	992 N	771	-0-	-221	-0-	765 3	6 9 Y	5	4	4 1	5
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	974 3	10 9 Y	9	9	9 1	5
*10	930 N	799	-0-	-131	-0-	790 3	9 9 Y	8	8	9 1	4
*11	750 N	474	-0-	-276	-0-	464 3	10 9 Y	9	7	7 1	6
*12	992 N	640	-0-	-352	-0-	630 3	10 9 Y	9	9	9 1	6
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1243 3	11 9 Y	10	11	11 1	5
*02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1020 3	8 9 Y	7	7	7 1	5
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1037 3	10 9 Y	9	9	7 1	7
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	829 3	9 9 Y	8	8	11 1	4

SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

*05	372 N	362	-0-	-10	-0-	355 3	7 9 Y	6	6	8 1	3
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356 3	7 9 Y	6	6	6 1	3
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379 3	7 9 Y	6	6	6 1	3
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	359 3	7 9 Y	6	6	4 1	5
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	360 3	8 9 Y	7	7	8 1	4
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	372 3	9 9 Y	8	8	8 1	4
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358 3	8 9 Y	7	6	6 1	5
*12	372 N	364	-0-	-8	-0-	354 3	10 9 Y	9	8	8 1	6
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	367 3	10 9 Y	9	10	10 1	5
*02	336 N	332	-0-	-4	-0-	326 3	6 9 Y	5	6	6 1	4
*03	403 N	374	-0-	-29	-0-	365 3	9 9 Y	8	6	6 1	6
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	339 3	8 9 Y	7	10	10 1	3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	241964	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7778 - 7788			
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	192 N	192	-0-	-0-	-0-		190	3	2	9	Y	2	2	1	1
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-		181	3	1	9	Y	1	1	1	1
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-		178	3	1	9	Y	1	1	1	1
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-		189	3	1	9	Y	1	1	1	1
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		182	3	2	9	Y	2	2	1	1
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-		182	3	2	9	Y	2	2	1	1
*11	150 N	123	-0-	-27	-0-		122	3	1	9	Y	1	1	1	1
*12	155 N	115	-0-	-40	-0-		113	3	2	9	Y	2	2	1	1
*01	155 N	146	-0-	-9	-0-		144	3	2	9	Y	2	2	1	1
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		147	3	1	9	Y	1	1	1	1
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-		168	3	1	9	Y	1	1	1	1
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-		150	3	2	9	Y	2	2	1	1

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.				885106		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONNER		WELL #:		1	RRCID ->	166804	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7660 - 7712
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL		WELL #:		111	RRCID ->	242299	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	7623 - 7705
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #:		111	RRCID ->	242301	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7572 - 7683
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENRY-SPECK (CANYON)				40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		WELL #:		1101	RRCID ->	152685	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6896 - 6906
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920												
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-		-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880												
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465												
11		240 N	178	-0-	-62	-0-	178 3		N	-0-		178
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		178
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		178
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		178
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		178
*04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		178

EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971												
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-		-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-
*04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965												
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-		-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-		-0-
02		224 N	121	-0-	-103	-0-	121 3		N	-0-		-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

UPP OPERATING, LLC 875310												
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861												
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC PARKER FOODS, INC.		//CONT.// //CONT.//	40547 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC PARKER FOODS, INC.		//CONT.//	40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
		//CONT.//	875310									
		WELL #:	1	RRCID ->	073245	COMPL. DATE	08/04/1977	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUPE, MARY "3"		WELL #:	1	RRCID ->	073569	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	127 3		N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		N	-0-			-0-

COUPE, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	073585	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	N/A	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-

VALIS, FRANK "A"		WELL #:	2	RRCID ->	073657	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	N/A	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

KEEL, CARLENE		WELL #:	3	RRCID ->	074644	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	6850 - 7033	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER, W. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	075888	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUPE		WELL #:	1	RRCID ->	078065	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6893	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FAULL		WELL #:		1	RRCID ->	079285	COMPL. DATE	09/09/1978	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 6644 - 6880	
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
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-

COUPE, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	079286	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6906 - 7132	
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
*04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-

CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID ->	081910	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6877 - 7144	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		WELL #:		950479	RRCID ->	080021	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6585 - 7042	
11		390 N	353	-0-	-37	-0-	353 2		N	-0-		14
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		14
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-		14
02		336 N	249	-0-	-87	-0-	249 2		N	-0-		14
03		403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2		N	-0-		14
04		360 N	263	-0-	-97	-0-	263 2		N	-0-		14

HENSON (JENNINGS)		WELL #:		40603 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
VALLEY PETROLEUM COMPANY		WELL #:		881323								
HOOTEN		WELL #:		3	RRCID ->	151137	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	3942	PERF. N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGE RANCH (WOLFCAMP)		WELL #:		42000 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936								
BANNER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	018911	COMPL. DATE	03/12/1953	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 5140 - 5535	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND)
FOSSIL PETROLEUM LLC
GAREY RANCH

42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
278879

WELL #: 1 RRCID -> 284952 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 X	70	-0-	-80	-0-	62 3	8 9	N	7			93
12	124 X	107	-0-	-17	-0-	87 3	20 9	N	18	110 1		1
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	78 3	13 9	N	12			13
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	83 3	12 9	N	11			24
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	86 3	10 9	N	9			33
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	75 3	13 9	N	12			45

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)
BREITBURN OPERATING L.P.
UNIVERISTY 19

42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
090732

WELL #: 1 RRCID -> 277352 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

BVX OPERATING, INC.
FOSTER 9

117237
WELL #: 1 RRCID -> 275830 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1282 3	7 9	N	6	66 1		24
12	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1269 3	7 9	N	6			30
01	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1187 3	14 9	N	13			43
02	1204 N	975	-0-	-229	-0-	975 3		N	-0-			43
03	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1127 3	15 9	N	14			57
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1495 3	10 9	N	9			66

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC
PERNER

280875
WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PERNER

WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242

MAVERICK OPERATING, LLC
WEST ETAL

534209
WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425 3	4 9	N	4			153
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	432 3	6 9	N	5			158
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		N	-0-			158
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	346 3	20 9	N	18			176
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 3	6 9	N	5			181
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	410 3	7 9	N	6			187

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) PRIME OPERATING COMPANY HOLT		//CONT.//	42341 300 677770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					90
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					90
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					90
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					90
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					90
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					90

TRAP, O. B.		WELL #:	3	RRCID ->	174898	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7610 - 7638						
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					185
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					185
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	N	1					186
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					186
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					186
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					186

UPP OPERATING, LLC FOSTER		WELL #:	875310 6901	RRCID ->	271264	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNCO ENERGY, INC. CHI WEST		WELL #:	945522 1	RRCID ->	147902	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7626 - 7698						
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					31
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					31
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					31
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					31
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					31
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					31

CHI WEST		WELL #:	2	RRCID ->	149964	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7600 - 7696						
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					9
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					9
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					9
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					9
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					9
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					9

ZARVONA ENERGY LLC CINCO TERRY "A"		WELL #:	950523 801	RRCID ->	226880	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7672 - 8230						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	351	-0-	351	351	138	3	213	9	N	194	143	1			99

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CINCO TERRY "A"		WELL #: 902		RRCID -> 234481		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184								
M	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CINCO TERRY "A"		WELL #: 803		RRCID -> 234629		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

UNIVERSITY 42		WELL #: 2201		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112								
11	4290	X	2175	-0-	-2115	-0-	2175	3		Y	-0-					55
12	4433	X	2769	-0-	-1664	-0-	2769	3		Y	-0-					55
01	2418	X	1349	-0-	-1069	-0-	1349	3		Y	-0-					55
02	2184	X	297	-0-	-1887	-0-	297	3		Y	-0-					55
03	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	2127	3		Y	-0-					55
04	2340	X	2268	-0-	-72	-0-	2268	3		Y	-0-					55

CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004								
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	831	3	14	9	N	13				69
12	930	N	812	-0-	-118	-0-	795	3	17	9	N	15				84
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	843	3	18	9	N	16				100
02	784	N	550	-0-	-234	-0-	541	3	9	9	N	8				108
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	3	8	9	N	7				115
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	3	10	9	N	9				124

UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349								
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	350	3	23	9	Y	21	26	1		30
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	343	3	23	9	Y	21	28	1		23
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	326	3	44	9	Y	40	26	1		37
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	428	3	28	9	Y	25	34	1		28
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	372	3	34	9	Y	31	32	1		27
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	682	3	31	9	Y	28	28	1		27

UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154								
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.		27	-0-	27	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.		22	-0-	22	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.		35	-0-	35	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
*04	126	X	42	-0-	-84	-0-	42	3			Y	-0-				-0-

WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200								
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			N	-0-				20
12	589	N	408	-0-	-181	-0-	390	3	18	9	N	16				36
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	350	3	24	9	N	22				58
02	336	N	132	-0-	-204	-0-	132	3			N	-0-				58
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	3	24	9	N	22				80
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	380	3	20	9	N	18				98

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	25	3	3	9	N	3			43
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	N	3			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			46
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			46
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			46

UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358					
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	Y	16	19	1	27
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	739	3	14	9	Y	13	20	1	20
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	822	3	32	9	Y	29	18	1	31
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	683	3	20	9	Y	18	25	1	24
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	803	3	30	9	Y	27	28	1	23
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	719	3	26	9	Y	24	24	1	23

UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166					
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	144	3	2	9	N	2			35
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	183	3	14	9	N	13			48
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	140	3	17	9	N	15			63
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	3			N	-0-			63
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	153	3	11	9	N	10			73
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	54	3	12	9	N	11			84

UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322					
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-			12
12	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	3			Y	-0-			12
01	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-			12
02	420 N	125	-0-	-295	-0-	118	3	7	9	Y	6			18
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	399	3	2	9	Y	2			20
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			20

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235					
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	933	3	28	9	N	25			175
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	954	3	43	9	N	39	172	1	42
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	955	3	22	9	N	20			62
02	896 N	786	-0-	-110	-0-	766	3	20	9	N	18			80
03	992 N	909	-0-	-83	-0-	887	3	22	9	N	20			100
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	888	3	28	9	N	25			125

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487					
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)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	480 3	14 9	N	13		13			50
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	492 3	31 9	N	28		28			78
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	485 3	10 9	N	9		9			87
02	448 N	292	-0-	-156	-0-	283 3	9 9	N	8		8			95
03	527 N	329	-0-	-198	-0-	327 3	2 9	N	2		2			97
04	480 N	307	-0-	-173	-0-	304 3	3 9	N	3		3			100

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360					
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	457 3	100 9	Y	91	103	1			21
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	460 3	119 9	Y	108	100	1			29
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	474 3	158 9	Y	144	104	1			69
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	288 3	108 9	Y	98	135	1			32
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	470 3	136 9	Y	124	127	1			29
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	445 3	144 9	Y	131	128	1			32

WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270					
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	484 3	31 9	N	28					125
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	493 3	33 9	N	30					155
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	498 3	59 9	N	54	171	1			38
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	400 3	15 9	N	14					52
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	511 3	41 9	N	37					89
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	491 3	42 9	N	38					127

UNIVERSITY 42		WELL #: 1301		RRCID -> 243913		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171					
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1884 3	36 9	Y	33	39	1			27
12	3100 N	3330	-0-	230	-0-	3287 3	43 9	Y	39	43	1			23
01	3100 N	3627	-0-	527	-0-	3558 3	69 9	Y	63	44	1			42
02	2800 N	2519	-0-	-281	-0-	476	2477 3	Y	38	54	1			26
03	3830 X	3354	-0-	-476	-0-	3286 3	68 9	Y	62	63	1			25
*04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3564 3	61 9	Y	55	54	1			26

UNIVERSITY 42		WELL #: 1404		RRCID -> 243914		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158					
11	7650 X	7483	-0-	-167	-0-	7439 3	44 9	Y	40	46	1			60
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7762 3	52 9	Y	47	48	1			59
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7806 3	74 9	Y	67	46	1			80
02	7028 X	5273	-0-	-1755	-0-	5225 3	48 9	Y	44	60	1			64
03	7781 X	7141	-0-	-640	-0-	7069 3	72 9	Y	65	67	1			62
*04	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7721 3	64 9	Y	58	57	1			63

WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304					
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	352 3	1 9	N	1					48
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-					48
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-					48
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291 3		N	-0-					48
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356 3	4 9	N	4					52
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	542 3	3 9	N	3					55

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	336 3	6 9 N	5		40
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	358 3	8 9 N	7		47
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	333 3	14 9 N	13		60
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	290 3	11 9 N	10		70
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	338 3	3 9 N	3		73
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	319 3	2 9 N	2		75

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111		
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	319 3	6 9 N	5		160
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	309 3	2 9 N	2	147 1	15
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	303 3	8 9 N	7		22
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	280 3	7 9 N	6		28
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	354 3	10 9 N	9		37
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	317 3	12 9 N	11		48

UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171		
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1742 3	75 9 Y	68	78 1	70
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1989 3	90 9 Y	82	83 1	69
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2044 3	122 9 Y	111	79 1	101
02	1708 N	1456	-0-	-252	-0-	1373 3	83 9 Y	75	103 1	73
03	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	1710 3	123 9 Y	112	115 1	70
04	1920 N	1866	-0-	-54	-0-	1757 3	109 9 Y	99	97 1	72

WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230		
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	506 3	14 9 N	13	147 1	25
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	514 3	24 9 N	22		47
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	503 3	22 9 N	20		67
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	406 3	9 9 N	8		75
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	466 3	15 9 N	14		89
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	422 3	22 9 N	20		109

WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423		
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	124 3	15 9 N	14		92
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		-0-		92
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	191 3	25 9 N	23		115
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209 3	4 9 N	4		119
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		-0-		119
04	180 N	70	-0-	-110	-0-	70 3		-0-		119

WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811		
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	645 3	35 9 N	32		55
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	657 3	33 9 N	30		85
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	643 3	19 9 N	17		102
02	644 N	515	-0-	-129	-0-	490 3	25 9 N	23		125
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	628 3	22 9 N	20		145
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	617 3	32 9 N	29		174

UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212		
11	840 N	624	-0-	-216	-0-	624 3		-0-		57
12	1054 N	548	-0-	-506	-0-	548 3		-0-	38 1	19
01	713 N	446	-0-	-267	-0-	446 3		-0-		19
02	588 N	158	-0-	-430	-0-	158 3		-0-		19
03	558 N	382	-0-	-176	-0-	382 3		-0-		19
*04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	942 3	130 9 Y	118		137

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158								
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	Y	13					175
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	189	3	9	9	Y	8	163	1			20
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	178	3	12	9	Y	11					31
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10					41
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	256	3	12	9	Y	11					52
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	229	3	12	9	Y	11					63

UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821								
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	713 N	544	-0-	-169	-0-	527	3	17	9	Y	15	8	1			7
02	532 N	336	-0-	-196	-0-	330	3	6	9	Y	5	8	1			4
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	576	3	11	9	Y	10	10	1			4
04	540 N	485	-0-	-55	-0-	474	3	11	9	Y	10	10	1			4

UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900								
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180								
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	734	3	10	9	Y	9	12	1			2
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	773	3	11	9	Y	10	12	1			-0-
01	806 N	803	-0-	-3	-0-	780	3	23	9	Y	21	12	1			9
02	700 N	597	-0-	-103	-0-	586	3	11	9	Y	10	15	1			4
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	15	1			4
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	831	3	15	9	Y	14	14	1			4

BAKER		WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755								
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	16	3	2	9	N	2					127
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	3	3	9	N	3					130
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	50	3	4	9	N	4					134
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	15	3	10	9	N	9	139	1			4
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					4
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	36	3	4	9	N	4					8

WEST "A"		WELL #: 2206		RRCID -> 247109		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743								
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	14	3	14	9	N	13					142
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	16	3	8	9	N	7					149
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	23	3	7	9	N	6					155
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	7	3	4	9	N	4					159
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	N	8					167
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	19	3	14	9	N	13	158	1			22

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 45		WELL #: 2103		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 7698 - 7855	
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
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	475 3	8 9	Y	7	10 1	-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	492 3	12 9	Y	11	11 1	-0-
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	422 3	22 9	Y	20	12 1	8
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	349 3	11 9	Y	10	14 1	4
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	462 3	15 9	Y	14	15 1	3
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	431 3	15 9	Y	14	14 1	3

UNIVERSITY 45		WELL #: 2001		RRCID -> 247115		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7734 - 7903	
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	330 3	20 9	Y	18	22 1	11
12	558 N	367	-0-	-191	-0-	343 3	24 9	Y	22	23 1	10
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	329 3	40 9	Y	36	23 1	23
02	336 N	172	-0-	-164	-0-	149 3	23 9	Y	21	29 1	15
03	372 N	130	-0-	-242	-0-	101 3	29 9	Y	26	27 1	14
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	585 3	32 9	Y	29	28 1	15

UNIVERSITY 42		WELL #: 1304		RRCID -> 247116		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7689 - 8240	
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		Y	-0-		12
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		12
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29 3	6 9	Y	5		17
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		17
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		17
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		17

UNIVERSITY 42		WELL #: 2204		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7700 - 7800	
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	117 3	37 9	Y	34	39 1	9
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	73 3	39 9	Y	35	35 1	9
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	95 3	64 9	Y	58	39 1	28
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	112 3	24 9	Y	22	30 1	20
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	76 3	25 9	Y	23	24 1	19
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	132 3	21 9	Y	19	19 1	19

UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 7658 - 7831	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	176 3	10 9	Y	9	11 1	14
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 3		Y	-0-	4 1	10
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	68 3	12 9	Y	11	5 1	16
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	42 3	9 9	Y	8	11 1	13
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	115 3	12 9	Y	11	12 1	12
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	83 3	7 9	Y	6	7 1	11

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8109 - 8182	
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	314 3	3 9	N	3		140
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-		140
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 3		N	-0-		140
02	308 N	89	-0-	-219	-0-	89 3		N	-0-		140
03	341 N	231	-0-	-110	-0-	231 3		N	-0-		140
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3		N	-0-		140

BAKER		WELL #: 102		RRCID -> 247120		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 7778	
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	709 3	17 9	N	15		50
12	775 N	722	-0-	-53	-0-	713 3	9 9	N	8		58
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	722 3	15 9	N	14		72
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099 3	7 9	N	6		78
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	701 3	19 9	N	17		95
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	753 3	15 9	N	14		109

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	561 3	15 9	Y	14	16 1		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	556 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	494 3	29 9	Y	26	16 1		10
02	476 N	417	-0-	-59	-0-	400 3	17 9	Y	15	21 1		4
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	561 3	22 9	Y	20	21 1		3
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	518 3	22 9	Y	20	19 1		4

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805			
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	465 3	19 9	N	17	169 1		23
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	507 3	50 9	N	45			68
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	490 3	32 9	N	29			97
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	400 3	30 9	N	27			124
03	558 N	471	-0-	-87	-0-	459 3	12 9	N	11			135
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	449 3	33 9	N	30			165

UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778			
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1098 3	61 9	N	55			125
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1116 3	48 9	N	44			169
01	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947 3		N	-0-			169
02	1092 N	945	-0-	-147	-0-	944 3	1 9	N	1	150 1		20
03	1178 N	952	-0-	-226	-0-	919 3	33 9	N	30			50
*04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1093 3	50 9	N	45			95

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID -> 247431		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790			
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	46 3	29 9	N	26	171 1		54
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	81 3	40 9	N	36			90
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	80 3	24 9	N	22			112
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	51 3	17 9	N	15			127
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	91 3	24 9	N	22			149
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	128 3	28 9	N	25			174

UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID -> 248169		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210			
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1181 3	54 9	Y	49			147
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2003 3	37 9	Y	34	175 1		6
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		Y	-0-			6
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1181 3	19 9	Y	17			23
03	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	1167 3	39 9	Y	35			58
04	1440 N	1237	-0-	-203	-0-	1195 3	42 9	Y	38			96

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CINCO TERRY "A"		WELL #: 901		RRCID -> 248218		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753		
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
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		63
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		63
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		63
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		63
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		63
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		63

CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID -> 248247		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757		
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	200 3	23 9 N	21		60
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	220 3	32 9 N	29		89
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	203 3	17 9 N	15		104
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	165 3	13 9 N	12		116
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	174 3	3 9 N	3		119
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 3	N	-0-		119

UNIVERSITY 42		WELL #: 2401		RRCID -> 248472		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260		
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	Y	-0-		50
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	Y	-0-		50
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-		50
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-		50
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-		50
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	Y	-0-		50

UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	87 3	33 9 Y	30		130
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	86 3	2 9 Y	2	80 1	52
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	116 3	8 9 Y	7		59
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	88 3	4 9 Y	4		63
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	181 3	26 9 Y	24		87
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	129 3	30 9 Y	27		114

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894		
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	182 3	14 9 N	13		51
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	218 3	24 9 N	22		73
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	284 3	21 9 N	19		92
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	159 3	19 9 N	17		109
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	232 3	21 9 N	19		128
04	300 N	152	-0-	-148	-0-	149 3	3 9 N	3		131

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222		
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3	Y	-0-		5
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3	Y	-0-		5
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2465 3	6 9 Y	5		10
02	2212 X	1944	-0-	-268	-0-	1944 3	Y	-0-		10
03	2449 X	2424	-0-	-25	-0-	2424 3	Y	-0-		10
*04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3	Y	-0-		10

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210		
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	148 3	N	-0-		58
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		58
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	220 3	8 9 N	7		65
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		65
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	208 3	26 9 N	24		89
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3	N	-0-		89

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	37 3	15 9	N	14	164
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-	164
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	71 3	66 9	N	60	48
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	96 3	6 9	N	5	53
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	111 3	15 9	N	14	67
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	93 3	6 9	N	5	72

BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242		
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		Y	-0-	145
12	248 N	48	-0-	-200	-0-	48 3		Y	-0-	145
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	483 3	43 9	Y	39	184
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	137 3	17 9	Y	15	199
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	512 3	19 9	Y	17	43
04	450 N	362	-0-	-88	-0-	337 3	25 9	Y	23	66

UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872		
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	463 3	10 9	Y	9	3
12	589 N	503	-0-	-86	-0-	493 3	10 9	Y	9	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	484 3	22 9	Y	20	8
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	347 3	11 9	Y	10	4
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	498 3	15 9	Y	14	3
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	465 3	15 9	Y	14	3

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882		
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	242 3	9 9	Y	8	2
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	228 3	10 9	Y	9	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207 3	20 9	Y	18	8
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	270 3	11 9	Y	10	3
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	222 3	18 9	Y	16	2
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	212 3	15 9	Y	14	2

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886		
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215 3	4 9	Y	4	4
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269 3	6 9	Y	5	-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	372 3	20 9	Y	18	8
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	208 3	7 9	Y	6	4
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	292 3	18 9	Y	16	3
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	292 3	15 9	Y	14	3

BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	24 3	8 9	N	7	127
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 3	3 9	N	3	130
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	130
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	23	104
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	37 3	7 9	N	6	110
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36 3	6 9	N	5	115

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763		
M	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
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	389	3	36	9	N	33
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	401	3	53	9	N	48
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	390	3	42	9	N	38
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	314	3	26	9	N	24
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	353	3	23	9	N	21
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	354	3	21	9	N	19

CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112		
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1442	3	36	9	N	33
12	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	1447	3	36	9	N	33
01	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1422	3	34	9	N	31
02	1372 N	999	-0-	-373	-0-	978	3	21	9	N	19
03	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1333	3	31	9	N	28
*04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	3	3	9	N	3

BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769		
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	N	5
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	242	3	29	9	N	26
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	234	3	17	9	N	15
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	162	3	7	9	N	6
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-

BAKER B		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887		
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	167	3	3	9	N	3
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-

BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797		
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	466	3	7	9	N	6
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	518	3	9	9	N	8
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	466	3	15	9	N	14
02	448 N	328	-0-	-120	-0-	325	3	3	9	N	3
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	497	3	6	9	N	5
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	319	3	2	9	N	2

BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863		
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782		
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	393	3	12	9	N	11
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	363	3	3	9	N	3
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	344	3	4	9	N	4
02	392 N	251	-0-	-141	-0-	250	3	1	9	N	1
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	318	3	3	9	N	3
04	330 N	175	-0-	-155	-0-	172	3	3	9	N	3

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924			
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		
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	143 3	17 9	Y	15	16 1	-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	140 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	92 3	26 9	Y	24	14 1	10
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	99 3	10 9	Y	9	13 1	6
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-		6
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	126 3	10 9	Y	9	9 1	6

BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802			
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1080 3	20 9	N	18		106
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1092 3	25 9	N	23		129
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1074 3	23 9	N	21		150
02	1036 N	829	-0-	-207	-0-	814 3	15 9	N	14		164
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1071 3	23 9	N	21	153 1	32
*04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1101 3	30 9	N	27		59

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792			
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3174 3	66 9	Y	60		170
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3231 3	56 9	Y	51	148 1	73
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3120 3	77 9	Y	70		143
02	2884 X	2294	-0-	-590	-0-	2263 3	31 9	Y	28	161 1	10
03	3193 X	2892	-0-	-301	-0-	2824 3	68 9	Y	62		72
*04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3399 3	85 9	Y	77		149

UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231			
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	510 3	31 9	Y	28	33 1	20
12	682 N	503	-0-	-179	-0-	470 3	33 9	Y	30	33 1	17
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	426 3	56 9	Y	51	35 1	33
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	354 3	33 9	Y	30	41 1	22
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	515 3	48 9	Y	44	45 1	21
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	496 3	48 9	Y	44	43 1	22

UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46

UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824			
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3089 3	44 9	Y	40	47 1	31
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3028 3	56 9	Y	51	50 1	32
01	3317 X	3005	-0-	-312	-0-	2930 3	75 9	Y	68	47 1	53
02	2996 X	2035	-0-	-961	-0-	1989 3	46 9	Y	42	59 1	36
03	3224 X	2300	-0-	-924	-0-	2226 3	74 9	Y	67	69 1	34
04	3120 X	2463	-0-	-657	-0-	2397 3	66 9	Y	60	58 1	36

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882			
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170 3	11 9	N	10		160
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179 3	6 9	N	5		165
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 3		N	-0-		165
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104 3		N	-0-	157 1	8
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	232 3	28 9	N	25		33
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 3	2 9	N	2		35

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	85	3	12	9	N	11			175
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	N	2			177
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	73	3	6	9	N	5	163	1	19
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	44	3	7	9	N	6			25
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	117	3	13	9	N	12			37
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	89	3	11	9	N	10			47

WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818					
11	990 N	706	-0-	-284	-0-	695	3	11	9	N	10			140
12	961 N	886	-0-	-75	-0-	856	3	30	9	N	27			167
01	1054 N	916	-0-	-138	-0-	910	3	6	9	N	5			172
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			172
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-			172
04	900 N	896	-0-	-4	-0-	894	3	2	9	N	2			174

UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811					
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-			-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-			-0-
01	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	3			Y	-0-			-0-
02	812 N	526	-0-	-286	-0-	526	3			Y	-0-			-0-
03	961 N	634	-0-	-327	-0-	634	3			Y	-0-			-0-
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038					
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-			42
12	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			Y	-0-			42
01	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469	3			Y	-0-			42
02	1624 N	580	-0-	-1044	-0-	580	3			Y	-0-			42
03	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1353	3			Y	-0-			42
*04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-			42

BAKER "B"		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838					
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	40	3	21	9	N	19			83
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	132	3	7	9	N	6			89
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	78	3	11	9	N	10			99
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	75	3	10	9	N	9			108
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	96	3	17	9	N	15			123
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	74	3	22	9	N	20			143

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750				
M	O	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	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	327	3	20	9	N	18	60
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	331	3	19	9	N	17	77
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	236	3	11	9	N	10	87
02	336 N	228	-0-	-108	-0-	226	3	2	9	N	2	89
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	242	3	7	9	N	6	95
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	315	3	11	9	N	10	105

BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320				
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3		N	-0-		33
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-		33
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-		33
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		33
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		33
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-		33

WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04	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				
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	785	3	25	9	Y	23	12
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	703	3	31	9	Y	28	11
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	761	3	46	9	Y	42	25
02	756 N	706	-0-	-50	-0-	677	3	29	9	Y	26	15
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1434	3	55	9	Y	50	13
*04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1248	3	39	9	Y	35	14

UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790				
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1193	3	34	9	Y	31	54
12	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1151	3	39	9	Y	35	51
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1301	3	53	9	Y	48	67
02	1148 N	935	-0-	-213	-0-	898	3	37	9	Y	34	53
03	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1008	3	56	9	Y	51	52
04	1290 N	1024	-0-	-266	-0-	973	3	51	9	Y	46	53

UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		12
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		12
01	T. A.	8	-0-	8	-0-	8	3		Y	-0-		12
02	T. A.	30	-0-	30	-0-	38	3		Y	-0-		12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-		12
*04	38 X	-0-	-0-	-38	-0-	-0-			Y	-0-		12

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777				
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	574	3	25	9	N	23	78
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	576	3	24	9	N	22	100
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	580	3	17	9	N	15	115
02	560 N	398	-0-	-162	-0-	390	3	8	9	N	7	122
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	604	3	25	9	N	23	145
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	577	3	24	9	N	22	167

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110			
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
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	Y	-0-			25
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-			25
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-			25
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-			25
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-			25
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-			25

UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930			
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	Y	-0-			-0-

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765			
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	998	3	24 9 N	22	167 1		37
12	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	981	3	29 9 N	26			63
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	969	3	24 9 N	22			85
02	952 N	814	-0-	-138	-0-	786	3	28 9 N	25			110
03	1023 N	983	-0-	-40	-0-	950	3	33 9 N	30			140
*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	988	3	32 9 N	29			169

BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800			
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	529	3	12 9 N	11			58
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	550	3	8 9 N	7			65
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	606	3	24 9 N	22			87
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	477	3	13 9 N	12			99
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	536	3	14 9 N	13			112
04	600 N	581	-0-	-19	-0-	562	3	19 9 N	17			129

BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748			
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	222	3	46 9 N	42			97
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	215	3	41 9 N	37			134
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	237	3	42 9 N	38			172
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	139	3	26 9 N	24	163 1		33
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	221	3	39 9 N	35			68
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	207	3	30 9 N	27			95

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 03/04/2017			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756			
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	69	3	37 9 Y	34	39 1		27
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	40	3	42 9 Y	38	41 1		24
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	39	3	64 9 Y	58	39 1		43
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	20	3	19 9 Y	17	24 1		36
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	37	3	44 9 Y	40	41 1		35
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	34	3	55 9 Y	50	49 1		36

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	70
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	70
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	70
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	70
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	70
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	70

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854			
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	62
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62

UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905			
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149	3			Y	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900			
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	75
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	3	6	9	N	80
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	3	6	9	N	85
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	18	3	6	9	N	90
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	23	3	6	9	N	95
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	95

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832			
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	18
12	589 N	322	-0-	-267	-0-	322	3			Y	18
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	18
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	18
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	18
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	3			Y	18

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716			
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	718	3	10	9	N	99
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	702	3	22	9	N	119
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	677	3	17	9	N	134
02	672 N	575	-0-	-97	-0-	566	3	9	9	N	142
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	649	3	3	9	N	145
*04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	659	3	30	9	N	25

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792			
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	84
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	83	3	6	9	N	89
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	N	95
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	113	3	10	9	N	104
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	115	3	11	9	N	114
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	112	3	7	9	N	120

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	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
11	630 N	145	-0-	-485	-0-	145	3	N	-0-		73
12	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3	N	-0-		73
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3	N	-0-		73
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		73
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		73
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		73

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7634 - 7774	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	N	3		60
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	3	N	5		65
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		65
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		65
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9	3	N	8	9	72
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		72

BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 8035		PERF. 7656 - 7724	
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		129
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	81	3	N	1	9	130
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	131	3	N	8	9	137
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-		137
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	71	3	N	20	9	155
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	3	N	-0-		155

BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7712 - 7782	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	297	3	N	22	9	7
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	225	3	N	9	9	15
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	291	3	N	14	9	28
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	175	3	N	8	9	35
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	282	3	N	13	9	47
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	233	3	N	12	9	58

BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7616 - 7764	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	100	3	N	32	9	57
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	125	3	N	25	9	80
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	100	3	N	30	9	107
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	72	3	N	6	9	112
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	116	3	N	24	9	134
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	88	3	N	22	9	154

BAKER "B"		WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7600 - 7764	
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	305	3	N	8	9	144
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	359	3	N	23	9	165
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	356	3	N	22	9	28
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	254	3	N	8	9	35
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	326	3	N	3	9	38
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-		38

UNIVERSITY "45 E"		WELL #: 2002		RRCID -> 262396		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7798 - 7930	
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	804	3	Y	31	9	20
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	700	3	Y	33	9	18
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	858	3	Y	56	9	34
02	784 N	574	-0-	-210	-0-	540	3	Y	34	9	22
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	754	3	Y	45	9	20
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	839	3	Y	48	9	21

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 45		WELL #: 2110		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800			
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	BALANCE
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	769 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	999 3	12 9	Y	11	5 1		6
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	663 3	4 9	Y	4	6 1		4
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	708 3	7 9	Y	6	6 1		4
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	816 3	7 9	Y	6	6 1		4

WEST "A"				WELL #: 2103		RRCID -> 262475		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733	
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	774 3	36 9	N	33			200
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	792 3	40 9	N	36	179 1		57
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	796 3	44 9	N	40			97
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	632 3	25 9	N	23			120
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	756 3	46 9	N	42			162
04	810 N	740	-0-	-70	-0-	721 3	19 9	N	17			179

BAKER "A"				WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720	
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3		N	-0-			38
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			38
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99 3	4 9	N	4			42
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			42
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			42
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			42

WEST				WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784	
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	428 3		N	-0-	154 1		29
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490 3	8 9	N	7			36
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	414 3	9 9	N	8			44
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	301 3	13 9	N	12			56
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	351 3	8 9	N	7			63
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	411 3	17 9	N	15			78

WEST				WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762	
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	616 3	30 9	N	27			159
12	682 N	620	-0-	-62	-0-	611 3	9 9	N	8			167
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	608 3	20 9	N	18			185
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	487 3	10 9	N	9	171 1		23
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	580 3	32 9	N	29			52
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	635 3	36 9	N	33			85

UNIVERSITY 42				WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869	
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	79 3	41 9	Y	37			62
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	130 3	39 9	Y	35			97
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	97 3	51 9	Y	46	108 1		35
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	118 3	31 9	Y	28			63
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	95 3	29 9	Y	26			89
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	108 3	69 9	Y	63			152

CINCO TERRY "B"				WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	N	2			124
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	89 3	7 9	N	6			130
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	63 3	8 9	N	7			137
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	106 3	3 9	N	3			140
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	6 9	N	5			145
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 3	6 9	N	5			150

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
UNIVERSITY 54-15		WELL #: 2		RRCID -> 263610		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222						
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		
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	111	3	22	9	Y	20				47
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	136	3	30	9	Y	27	54	1		20
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	129	3	33	9	Y	30				50
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	Y	16				66
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	124	3	34	9	Y	31				97
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	86	3	28	9	Y	25				122

UNIVERSITY "54-2"		WELL #: 2		RRCID -> 264169		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551						
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-				99
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	112	1		99

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1303		RRCID -> 264592		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376						
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	N	3				116
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				116
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	88	3	10	9	N	9				125
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	79	3	3	9	N	3				128
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	71	3	3	9	N	3				131
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	79	3	2	9	N	2				133

CINCOTERRY 'L'		WELL #: 1801		RRCID -> 264594		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336						
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	53	3	22	9	N	20				125
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	3	4	9	N	4				129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				129
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3				132
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	N	2				134

BAKER B		WELL #: 206H		RRCID -> 278570		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997						
11	8610 X	8016	-0-	-594	-0-	7891	3	125	9	N	114	132	1		58
12	8897 X	7870	-0-	-1027	-0-	7759	3	111	9	N	101	104	1		55
01	8556 X	8252	-0-	-304	-0-	8118	3	134	9	N	122	98	1		79
02	7476 X	5326	-0-	-2150	-0-	5256	3	70	9	N	64	1	1		142
03	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9063	3	110	9	N	100	117	1		125
04	8010 X	7980	-0-	-30	-0-	7863	3	117	9	N	106	143	1		88

UNIVERSITY 42		WELL #: 1407		RRCID -> 280960		COMPL. DATE 06/09/2010			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742						
11	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				95
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				95
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	22	3	2	9	N	2				97
*04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	40	3	52	9	N	47				144

UNIVERSITY 42		WELL #: 1317		RRCID -> 280961		COMPL. DATE 04/17/2011			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 7860						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1315		RRCID -> 280962		COMPL. DATE 02/15/2011			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7780 - 7852			
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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1409		RRCID -> 280963		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							14
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	5		19
02	83 X	83	-0-	-0-	-0-	52	3	31	9	28	39	8
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	320	3	61	9	55	57	6
*04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	591	3	294	9	267	261	12

UNIVERSITY 42		WELL #: 1414		RRCID -> 280964		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844			
11	360 N	281	-0-	-79	-0-	268	3	13	9	12		87
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	220	3	2	9	2	76	13
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y		13
02	252 N	150	-0-	-102	-0-	150	3			Y		13
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y		15
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	3			Y		15

UNIVERSITY 42		WELL #: 1503		RRCID -> 281099		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770			
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1447	3	91	9	83	147	100
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1421	3	90	9	82		182
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	1	109	74
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	484	3	26	9	24		98
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	905	3	40	9	36		134
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-	40

UNIVERSITY 42		WELL #: 1506		RRCID -> 281100		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	15		79
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	36	3	4	9	4	65	18
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	2		20
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	42	3	3	9	3		23
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	23
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	3	1	9	1		24

BAKER B		WELL #: 259HC		RRCID -> 281101		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333			
11	6030 X	5424	-0-	-606	-0-	5207	3	217	9	197	195	133
12	6231 X	5042	-0-	-1189	-0-	4819	3	223	9	203	260	76
01	5952 X	5361	-0-	-591	-0-	5116	3	245	9	223	236	63
02	5180 X	4054	-0-	-1126	-0-	3885	3	169	9	154	122	95
03	5611 X	5442	-0-	-169	-0-	5247	3	195	9	177	179	93
04	5430 X	5224	-0-	-206	-0-	5044	3	180	9	164	174	83

UNIVERSITY 45		WELL #: 2903		RRCID -> 281327		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931			
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	126	3	37	9	34	182	72
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	84	3	20	9	18		90
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	103	3	40	9	36		126
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	110	3	34	9	31		157
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	81	3	28	9	25		182
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	135	3	47	9	43	173	52

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 54-8		WELL #: 1		RRCID -> 281329		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 1		RRCID -> 281330		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615			
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		63
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	92	3	N	82	120 1	25
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	53	3	N	43		68
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	45	3	N	36		104
03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	53	3	N	26		130
*04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		130

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 2		RRCID -> 281331		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358			
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	121	3	N	79	167 1	98
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	53	3	N	32	117 1	13
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	72	3	N	30		43
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	42	3	N	14		57
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	39	3	N	21		78
*04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	26	3	N	19		97

UNIVERSITY 55-21		WELL #: 2		RRCID -> 281332		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 55-21		WELL #: 3		RRCID -> 281334		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864			
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-		86
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		86
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3	N	-0-		86
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3	N	-0-		86
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3	N	-0-		86
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3	N	-0-		86

UNIVERSITY 54-20		WELL #: 1		RRCID -> 281335		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 54-20		WELL #: 2		RRCID -> 281339		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 4812 - 6492		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	18
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	18
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	18
02	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	18
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-	18
*04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	18

UNIVERSITY "54-18"		WELL #: 1		RRCID -> 281340		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 4800 - 7459		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	92	3	31	9	N	28	132
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	79	3	23	9	N	21	12
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	105	3	50	9	N	45	57
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	67	3	13	9	N	12	69
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	140	3	29	9	N	26	95
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	165	3	88	9	N	80	175

UNIVERSITY 56-14		WELL #: 1		RRCID -> 281341		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 4840 - 6668		
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	82	3	15	9	N	14	73
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	94	3	20	9	N	18	48
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	101	3	14	9	N	13	61
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	82	3	28	9	N	25	86
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	89	3	3	9	N	3	89
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	59	3	17	9	N	15	104

UNIVERSITY 56-6		WELL #: 1		RRCID -> 281347		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 4826 - 6616		
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-	-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131	3			N	-0-	-0-
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-	-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 56-15		WELL #: 1		RRCID -> 281348		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 4802 - 6556		
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	339	3	186	9	N	169	41
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	246	3	132	9	N	120	30
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	249	3	103	9	N	94	124
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	181	3	34	9	N	31	155
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	193	3	35	9	N	32	187
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	147	3	35	9	N	32	53

BAKER B		WELL #: 249HB		RRCID -> 281351		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 6342 - 12978		
11	7320 X	6538	-0-	-782	-0-	6261	3	277	9	N	252	123
12	7564 X	7279	-0-	-285	-0-	6989	3	290	9	N	264	52
01	7130 X	6121	-0-	-1009	-0-	5806	3	315	9	N	286	34
02	6244 X	4736	-0-	-1508	-0-	4545	3	191	9	N	174	71
03	7285 X	6895	-0-	-390	-0-	6646	3	249	9	N	226	66
04	7050 X	6251	-0-	-799	-0-	6020	3	231	9	N	210	51

UNIVERSITY 54-16		WELL #: 3		RRCID -> 281542		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 4896 - 7336		
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	N	13	48
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	105	3	26	9	N	24	72
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	122	3	19	9	N	17	89
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	94	3	17	9	N	15	104
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	113	3	34	9	N	31	135
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	109	3	15	9	N	14	149

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAKER B		WELL #: 2113HC		RRCID ->	281571	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6622 - 12609	
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
11	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6051 3	195 9	N	177	149 1	36
12	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6009 3	190 9	N	173	206 1	3
01	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	5890 3	228 9	N	207	138 1	72
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4756 3	110 9	N	100	118 1	54
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6073 3	196 9	N	178	138 1	94
*04	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5623 3	193 9	N	175	187 1	82

BAKER B		WELL #: 266HC		RRCID ->	281698	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6608 - 13456	
11	5250 X	4878	-0-	-372	-0-	4711 3	167 9	N	152	149 1	104
12	5518 X	4961	-0-	-557	-0-	4792 3	169 9	N	154	198 1	60
01	5518 X	4579	-0-	-939	-0-	4389 3	190 9	N	173	180 1	53
02	4984 X	3485	-0-	-1499	-0-	3373 3	112 9	N	102	81 1	74
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5179 3	152 9	N	138	136 1	76
04	4890 X	4386	-0-	-504	-0-	4247 3	139 9	N	126	133 1	69

BAKER B		WELL #: 253HC		RRCID ->	281703	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6593 - 13325	
11	5820 X	5411	-0-	-409	-0-	5242 3	169 9	N	154	151 1	111
12	6014 X	5433	-0-	-581	-0-	5262 3	171 9	N	155	201 1	65
01	5828 X	5381	-0-	-447	-0-	5190 3	191 9	N	174	182 1	57
02	5208 X	5120	-0-	-88	-0-	4990 3	130 9	N	118	94 1	81
03	5580 X	5554	-0-	-26	-0-	5401 3	153 9	N	139	138 1	82
04	5400 X	4976	-0-	-424	-0-	4836 3	140 9	N	127	135 1	74

BAKER 2 AW		WELL #: 110HC		RRCID ->	281736	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 6633 - 13869	
11	5880 X	5265	-0-	-615	-0-	4988 3	277 9	N	252	209 1	289
12	6014 X	5128	-0-	-886	-0-	4891 3	237 9	N	215	213 1	291
01	5673 X	5143	-0-	-530	-0-	4877 3	266 9	N	242	327 1	206
02	5096 X	4664	-0-	-432	-0-	4482 3	182 9	N	165	106 1	265
03	5642 X	5229	-0-	-413	-0-	4970 3	259 9	N	235	325 1	175
04	5280 X	4823	-0-	-457	-0-	4601 3	222 9	N	202	324 1	53

BAKER 1 AW		WELL #: 122HC		RRCID ->	281859	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6675 - 12892	
11	5010 X	4844	-0-	-166	-0-	4673 3	171 9	N	155	130 1	215
12	5115 X	4954	-0-	-161	-0-	4808 3	146 9	N	133	133 1	215
01	5053 X	4686	-0-	-367	-0-	4520 3	166 9	N	151	204 1	162
02	4564 X	4267	-0-	-297	-0-	4155 3	112 9	N	102	66 1	198
03	5053 X	4830	-0-	-223	-0-	4668 3	162 9	N	147	202 1	143
04	4830 X	4597	-0-	-233	-0-	4458 3	139 9	N	126	202 1	67

BAKER B		WELL #: 234HC		RRCID ->	281932	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 6381 - 12513	
11	5730 X	5434	-0-	-296	-0-	5149 3	285 9	N	259	312 1	82
12	5921 X	5160	-0-	-761	-0-	4877 3	283 9	N	257	194 1	145
01	5518 X	5406	-0-	-112	-0-	5080 3	326 9	N	296	415 1	26
02	5068 X	3966	-0-	-1102	-0-	3740 3	226 9	N	205	139 1	92
03	5611 X	5583	-0-	-28	-0-	5286 3	297 9	N	270	285 1	77
04	5430 X	5186	-0-	-244	-0-	4914 3	272 9	N	247	276 1	48

BAKER B		WELL #: 256HB		RRCID ->	282133	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	5967	PERF. 6206 - 13027	
11	6660 X	5731	-0-	-929	-0-	5579 3	152 9	N	138	134 1	88
12	6882 X	5894	-0-	-988	-0-	5744 3	150 9	N	136	178 1	46
01	6448 X	5255	-0-	-1193	-0-	5084 3	171 9	N	155	162 1	39
02	5824 X	2901	-0-	-2923	-0-	2803 3	98 9	N	89	72 1	56
03	5921 X	4834	-0-	-1087	-0-	4698 3	136 9	N	124	123 1	57
04	5730 X	5144	-0-	-586	-0-	5020 3	124 9	N	113	120 1	50

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAKER B		WELL #: 2116HB		RRCID ->	282159	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	6160 - 12661	
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
11	11430	X	9500	-0-	-1930	-0-	9083 3	417 9	N	379	328 1	114
12	11811	X	8211	-0-	-3600	-0-	7776 3	435 9	N	395	453 1	56
01	11408	X	8514	-0-	-2894	-0-	8028 3	486 9	N	442	304 1	194
02	9996	X	5813	-0-	-4183	-0-	5560 3	253 9	N	230	260 1	164
03	9889	X	9466	-0-	-423	-0-	9052 3	414 9	N	376	304 1	236
04	9510	X	8970	-0-	-540	-0-	8549 3	421 9	N	383	412 1	207

BAKER B		WELL #: 272HC		RRCID ->	282716	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	6829 - 12569	
11	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6187 3	75 9	N	68	28 1	40
12	5394	X	5149	-0-	-245	-0-	5083 3	66 9	N	60	41 1	59
01	5363	X	5270	-0-	-93	-0-	5185 3	85 9	N	77	94 1	42
02	4984	X	4377	-0-	-607	-0-	4331 3	46 9	N	42	22 1	62
03	5518	X	5210	-0-	-308	-0-	5134 3	76 9	N	69	73 1	58
*04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5815 3	55 9	N	50	62 1	46

BAKER B		WELL #: 262HB		RRCID ->	282733	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	6292 - 12863	
11	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13555 3	122 9	N	111	107 1	64
12	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12518 3	118 9	N	107	142 1	29
01	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12804 3	143 9	N	130	129 1	30
02	10416	X	9109	-0-	-1307	-0-	9018 3	91 9	N	83	67 1	46
03	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13692 3	111 9	N	101	98 1	49
*04	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12681 3	99 9	N	90	96 1	43

CINCO TERRY "M"		WELL #: 903		RRCID ->	282920	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5304 - 6405	
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	82 3	19 9	N	17		69
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	49 3	22 9	N	20		89
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	86 3	28 9	N	25		114
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		114
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	102 3	22 9	N	20		134
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	53 3	3 9	N	3		137

CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1001		RRCID ->	282922	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5310 - 6412	
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	137 3	18 9	N	16	147 1	33
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	83 3	15 9	N	14		47
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57 3	12 9	N	11		58
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			N	4		62
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	159 3	20 9	N	18		80
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80 3	10 9	N	9		89

CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1002		RRCID ->	282953	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5317 - 5445	
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	71 3	15 9	N	14		99
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	37 3	7 9	N	6		105
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	63 3	8 9	N	7		112
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	64 3	9 9	N	8		120
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	36 3	8 9	N	7		127
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	77 3	9 9	N	8		135

CINCO TERRY "M"		WELL #: 902		RRCID ->	282954	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5294 - 6391	
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98 3	8 9	N	7		99
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		99
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		99
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6 3		N	-0-		99
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	100 3	9 9	N	8		107
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76 3	2 9	N	2		109

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	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
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121 3	6 9	N	5			119
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	84 3	18 9	N	16			135
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	104 3	10 9	N	9			144
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	67 3	6 9	N	5			149
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	74 3	14 9	N	13			162
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 3		N	-0-	155 1		7

UNIVERSITY 54-13		WELL #: 2		RRCID -> 283345		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			6
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	-0-			6
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			6
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			6
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			6
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			6

UNIVERSITY 42		WELL #: 1102R		RRCID -> 283811		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832			
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			1
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			1
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			1
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			1
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			1

CINCO TERRY "A"		WELL #: 904		RRCID -> 284705		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873			
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			10
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			10
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			10
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 3		N	-0-			10
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-			10
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3		N	-0-			10

UNIVERSITY 54-15		WELL #: 1		RRCID -> 284747		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404			
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	141 3	4 9	N	4			13
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	150 3	26 9	N	24			37
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	138 3	1 9	N	1			38
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	136 3	28 9	N	25			63
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191 3	4 9	N	4			67
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	122 3	31 9	N	28			95

UNIVERSITY 54-19		WELL #: 3		RRCID -> 285368		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446			
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	180 3	87 9	N	79			140
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	158 3	51 9	N	46	153 1		33
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	148 3	66 9	N	60			93
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	118 3	26 9	N	24			117
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	129 3	50 9	N	45			162
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	108 3	21 9	N	19	163 1		18

UNIVERSITY 42		WELL #: 2314		RRCID -> 286184		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2311		RRCID -> 286187		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2305		RRCID -> 286260		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230								
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2315		RRCID -> 286261		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1103		RRCID -> 286262		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1410		RRCID -> 286263		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796								
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	29	3	20	9	N	18					18

UNIVERSITY 42		WELL #: 1502		RRCID -> 286264		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456								
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	54	3	37	9	N	34	39	1			12
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	55	3	43	9	N	39	41	1			10
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	66	3	64	9	N	58	39	1			29
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	32	3	25	9	N	23	32	1			20
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	32	3	3	9	N	3	4	1			19
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					19

UNIVERSITY 42		WELL #: 2217		RRCID -> 286267		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757								
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					28
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					28
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					28
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					28
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					28
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					28

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1505		RRCID -> 286268		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 7642 - 7698				
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		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1305		RRCID -> 286578		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7828 - 7862				
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1308		RRCID -> 286579		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7770 - 7832				
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	892	-0-	-441	-0-	892	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	790	-0-	-419	-0-	790	3			N	-0-			-0-
02	616 N	465	-0-	-151	-0-	465	3			N	-0-			-0-
03	899 N	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-			-0-
04	750 N	607	-0-	-143	-0-	607	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1309		RRCID -> 286580		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7800 - 7854				
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2310		RRCID -> 286581		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 7731 - 7836				
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	2641	3	42	9	N	38	43	1	2
12	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	2774	3	53	9	N	48	47	1	3
01	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	2620	3	74	9	N	67	46	1	24
02	2744 X	1980	-0-	-764	-0-	1933	3	47	9	N	43	60	1	7
03	2852 X	2478	-0-	-374	-0-	2406	3	72	9	N	65	67	1	5
04	2730 X	2425	-0-	-305	-0-	2361	3	64	9	N	58	57	1	6

UNIVERSITY 45		WELL #: 2901		RRCID -> 289132		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7708 - 7930				
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2304		RRCID -> 289849		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7713 - 7824				
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-			-0-

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

HONDO (CANYON SAND)		42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		WELL #: 1		RRCID -> 140107		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288		
CROSSROADS "3046"												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	

TSRH-A		42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
WELL #: 1		RRCID -> 185936		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RAINBOW "19A"		42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
WELL #: 1		RRCID -> 210776		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCOTTISH RITE "A"		42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
WELL #: 1		RRCID -> 210937		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	

HOWARD DRAW (CLEARFORK)		42954 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #: 2		RRCID -> 185927		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754		
7403 JV-D HOWARD "A"												
11	3480	2966	-0-	-514	-0-	2966	3	Y	-0-		35	
12	3596	2932	-0-	-664	-0-	2932	3	Y	-0-		35	
01	3441	3037	-0-	-404	-0-	3037	3	Y	-0-		35	
02	2968 #	1970	-0-	-998	-0-	1970	3	Y	-0-		35	
03	3776	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	Y	-0-		35	
04	2970 #	2724	-0-	-246	-0-	2724	3	Y	-0-		35	

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
UNIVERSITY"30-35"		WELL #: 3-U		RRCID -> 208091		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES MOSAIC TEXAS LLC TODD "A")				42954 480	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
				589983							
				WELL #: 1	RRCID -> 074340	COMPL. DATE 12/09/1977	TOTAL DEPTH 1275	PERF. N/A			
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	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	214	-0-	214 B	214	214 3			N	-0-	-0-
01	T. A.	546	-0-	546 B	760	546 3			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	760				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				760							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	760				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	760				N	NO RPT	-0-
TODD "C"				WELL #: 1 A	RRCID -> 075498	COMPL. DATE 03/04/1978	TOTAL DEPTH 1326	PERF. 1347 - 1358			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	321	-0-	321 B	321	321 3			N	-0-	-0-
01	T. A.	819	-0-	819 B	1140	819 3			N	-0-	-0-
02	T. A.	336	-0-	336 B	1476	336 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1476							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1476				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1476				N	NO RPT	-0-
TODD CATTLE CO.				WELL #: 2	RRCID -> 095697	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 1437	PERF. 1389 - 1437			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	107	-0-	107 B	107	107 3			N	-0-	-0-
01	T. A.	273	-0-	273 B	380	273 3			N	-0-	-0-
02	T. A.	112	-0-	112 B	492	112 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				492							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	492				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	492				N	NO RPT	-0-
WTG EXPLORATION TODD RANCH -B-				945220	WELL #: 1	RRCID -> 042446	COMPL. DATE 05/24/1967	TOTAL DEPTH 1241	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS				WELL #: 1	RRCID -> 054060	COMPL. DATE 03/28/1972	TOTAL DEPTH 2304	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TODD				WELL #: 1	RRCID -> 055037	COMPL. DATE 04/11/1973	TOTAL DEPTH 1309	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT																	
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220																	
TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144																	

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A																	

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A																	

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A																	

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A																	

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.//				42954 480	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION				//CONT.// 945220													
TODD				WELL #: 1040	RRCID -> 062785			COMPL. DATE 07/14/1975		TOTAL DEPTH 1020	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	

11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	

TODD				WELL #: 2040	RRCID -> 065296			COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 1090	PERF. N/A						

11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	

TODD				WELL #: 2039	RRCID -> 066245			COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 1127	PERF. N/A						

11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	

UNIVERSITY "35"				WELL #: 1	RRCID -> 068086			COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 1041	PERF. N/A						

11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	

UNIVERSITY 25				WELL #: 1	RRCID -> 068975			COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 1053	PERF. N/A						

11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	

UNIVERSITY				WELL #: 4	RRCID -> 069529			COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 1390	PERF. N/A						

11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-	

HOWARD DRAW (SHALLOW)				42954 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION				945220								
UNIVERSITY				WELL #: 3036	RRCID -> 104357	COMPL. DATE 12/27/1982	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1321	- 1362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY A				WELL #: 3F	RRCID -> 104414	COMPL. DATE 12/27/1982	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 1267	- 1282			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR				WELL #: 3	RRCID -> 106144	COMPL. DATE 11/07/1982	TOTAL DEPTH 1392	PERF. 1233	- 1258			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)				42957 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION				945220								
TODD 36				WELL #: 1	RRCID -> 081911	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 1586	PERF. 992	- 1128			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TODD RANCH B				WELL #: 3	RRCID -> 086334	COMPL. DATE 01/16/1980	TOTAL DEPTH 1060	PERF. 900	- 1060			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TODD "39"				WELL #: 4	RRCID -> 087993	COMPL. DATE 04/05/1980	TOTAL DEPTH 1131	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220														
TODD "40"		WELL #: 4		RRCID -> 089004		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 1036A		RRCID -> 089340		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TODD "39"		WELL #: 6		RRCID -> 092323		COMPL. DATE 03/03/1981		TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TODD "39"		WELL #: 7		RRCID -> 092430		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TODD "33"		WELL #: 2		RRCID -> 096628		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TODD "40"		WELL #: 5		RRCID -> 100501		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220							
UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 100502	COMPL. DATE 06/17/1982	TOTAL DEPTH 974	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 100505	COMPL. DATE 06/16/1982	TOTAL DEPTH 980	PERF. 935 -	980	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

TODD "20"		WELL #: 1		RRCID -> 144691	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 775	PERF. 705 -	775	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 2F		RRCID -> 155367	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 1657	PERF. 820 -	830	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

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	
11	422 N	422	-0-	-0-		420 3	2 9	N	2
12	465 N	442	-0-	-23		442 3		N	-0-
01	434 N	409	-0-	-25		409 3		N	-0-
02	392 N	313	-0-	-79		313 3		N	-0-
03	434 N	311	-0-	-123		311 3		N	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390				N	NO RPT

HENDERSON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 144782	COMPL. DATE 12/11/1992	TOTAL DEPTH 7331	PERF. 6862 -	6996	
11	976 N	976	-0-	-0-		976 3		N	-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-		1047 3		N	-0-
01	1147 N	908	-0-	-239		908 3		N	-0-
02	956 N	956	-0-	-0-		956 3		N	-0-
03	1054 N	593	-0-	-461		593 3		N	-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870				N	NO RPT

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HENDERSON TRUST D		WELL #: 1 U		RRCID -> 145348		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6826 - 8905	
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
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		92
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		92
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3	N	-0-		92
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		92
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		92
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		92

HENDERSON TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 6556 - 7275	
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	3	N	-0-		110
12	992 N	804	-0-	-188	-0-	804	3	N	-0-		110
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		110
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		110
03	806 N	666	-0-	-140	-0-	666	3	N	-0-		110
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		110

HUTCHINGS, SEALY		WELL #: 1		RRCID -> 218198		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6917 - 9003	
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-		61
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-		61
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-		61
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		61
03	837 N	466	-0-	-371	-0-	466	3	N	-0-		61
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		61

HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 218624		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6981 - 7044	
11	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1863	3	8 9 N	7		44
12	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	2086	3	N	-0-		44
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-		44
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-		44
03	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	1812	3	N	-0-		44
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		44

HENDERSON TRUST		WELL #: 1U		RRCID -> 223112		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837		PERF. 6930 - 8938	
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3	N	-0-		26
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-		26
01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-		26
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-		26
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-		26
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		26

HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 223185		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 6934 - 8839	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		95
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		95
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		95
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		95
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		95
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

HENDERSON TRUST		WELL #: 2401		RRCID -> 224157		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6456 - 6990	
11	390 N	169	-0-	-221	-0-	169	3	N	-0-		113
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3	N	-0-		113
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		113
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		113
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-		113
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		113

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HENDESON TRUST "N"		WELL #: 1		RRCID -> 288365		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555			
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
11	T. A.	273	-0-	273	758	273	3	N	-0-		16
12	T. A.	1	-0-	1	759	1	3	N	-0-		16
01	761 X	2	-0-	-759	-0-	2	3	N	-0-		16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		16
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		16

DJH OIL & GAS LLC		221734		UNIVERSITY LAND 29-30		WELL #: 1		RRCID -> 079649		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673		
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	10	40	1	17
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	9	423	2	Y	6			23
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	7	9	360	2	Y	6			29
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	14	1	366	2	Y	2			31
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	7	9	403	2	Y	4			35
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	6			41
						4	9							
						7	1							
						7	9							

UNIVERSITY 29-30A		WELL #: 7		RRCID -> 079650		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414						
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	2	1	94	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 2		RRCID -> 079651		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540						
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	Y	2			5
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	2	9	515	2	Y	2			7
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	Y	3	8	1	2
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	15	1	401	2	Y	2			4
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	3	9	523	2	Y	2			6
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	2	9	429	2	Y	1			7
						7	1							
						1	9							

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 4		RRCID -> 079652		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447						
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	3			6
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	9	111	2	Y	2			8
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	3	9	1	2
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	2			4
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	3			7
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	9	117	2	Y	1			8
						2	1							
						1	9							

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

11	360 N	302	-0-	-58	-0-	4 1	295 2	Y	3				9
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10 1	321 2	Y	5				14
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	6 9	288 2	Y	5	15 1			4
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	6 9	257 2	Y	3				7
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	3 9	287 2	Y	4				11
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	4 9	235 2	Y	2				13
						4 1							
						2 9							

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

11	630 N	569	-0-	-61	-0-	24 1	544 2	Y	1				2
12	682 N	634	-0-	-48	-0-	1 9	576 2	Y	1				3
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	57 1	903 2	Y	1				4
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	79 1	583 2	Y	1				5
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	1 9	874 2	Y	-0-	4 1			1
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	48 1	918 2	Y	1				2
						72 1							
						37 1							
						1 9							

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	12 1	732 2	Y	5	21 1			9
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	6 9	738 2	Y	3				12
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26 1	604 2	Y	3				15
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	3 9	604 2	Y	1				16
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	24 1	641 2	Y	2				18
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	22 1	756 2	Y	4				22
						1 9							
						13 1							
						2 9							
						11 1							
						4 9							

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	3			7
						3	9							
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	3			10
						3	9							
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	4	11	1	3
						4	9							
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	2			5
						2	9							
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	20	2	3	9	Y	3			8
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	2			10
						2	9							

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	-0-			-0-
						57	1	575	2	Y	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-			-0-
						10	1	122	2	Y	-0-			-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
						6	1	154	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-									-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-									-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-									-0-

UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

11	540 N	486	-0-	-54	-0-	7	1	478	2	Y	1			2
						1	9							
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	Y	-0-			2
						15	1	465	2	Y	1	2	1	1
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	1	9							
						12	1	408	2	Y	-0-			1
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	9	1	535	2	Y	1			2
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	1	9							
						8	1	448	2	Y	-0-			2

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	4	16	1	7
						4	9							
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	8	1	229	2	Y	2			9
						2	9							
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	3			12
						3	9							
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-			12
						4	1	224	2	Y	2			14
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	2	9							
						4	1	287	2	Y	3			17
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	3	9							

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	286	2	Y	4			8
						4	9							
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	Y	3			11
						3	9							
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	4	12	1	3
						4	9							
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	7	1	232	2	Y	3			6
						3	9							
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	2			8
						2	9							
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	4	1	225	2	Y	3			11
						3	9							

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 36		RRCID -> 140197		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710		
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
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	4 1	274 2	Y	2	6
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 9	293 2	Y	3	9
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9 1	274 2	Y	2 9 1	2
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	7 1	230 2	Y	2	4
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	2 9	223 2	Y	3	7
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	4 1	208 2	Y	1	8
						3 9				
						1 9				
UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 32		RRCID -> 140782		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828		
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	12 1	742 2	Y	9 36 1	16
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	10 9	698 2	Y	5	21
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24 1	667 2	Y	6	27
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	6 9	309 2	Y	2	29
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	26 1	729 2	Y	3	32
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	7 9	725 2	Y	6	38
						14 1				
						3 9				
						11 1				
						7 9				
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 34		RRCID -> 140956		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526		
11	960 N	955	-0-	-5	-0-	41 1	914 2	Y	-0-	-0-
12	992 N	939	-0-	-53	-0-	85 1	854 2	Y	-0-	-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	99 1	1133 2	Y	-0-	-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	59 1	704 2	Y	-0-	-0-
*03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	105 1	1274 2	Y	-0-	-0-
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	43 1	1082 2	Y	-0-	-0-
						7 9				
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 23		RRCID -> 143075		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510		
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33 1	723 2	Y	-0-	-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	69 1	700 2	Y	-0-	-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	77 1	884 2	Y	-0-	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52 1	622 2	Y	-0-	-0-
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	69 1	842 2	Y	-0-	-0-
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	35 1	878 2	Y	-0-	-0-
						7 9				
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 38		RRCID -> 143883		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418		
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	13 1	298 2	Y	3	6
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	3 9	297 2	Y	3	9
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29 1	353 2	Y	3	12
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31 1	277 2	Y	2	14
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	346 2	Y	1 11 1	4
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2 9	310 2	Y	2	6
						1 9				
						12 1				
						2 9				

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734														
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 40		RRCID -> 153356		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 41		RRCID -> 153364		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504								
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	3 1	171 2	Y	1							1
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7 1	208 2	Y	-0-							1
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6 1	191 2	Y	-0-		1 1					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5 1	177 2	Y	-0-							-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	3 1	211 2	Y	1							1
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	1 9	3 1	Y	-0-							1

UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #: 43		RRCID -> 153849		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2							5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		5 1					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2							4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1							5

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 42		RRCID -> 153852		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982								
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	3 1	187 2	Y	11		42 1					18
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 9	7 1	Y	6							24
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 9	7 1	Y	7							31
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 9	6 1	Y	2							33
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 9	4 1	Y	4							37
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4 9	4 1	Y	7							44
						8 9										

UNIVERSITY 20-30A		WELL #: 47		RRCID -> 156464		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879								
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 1	153 2	Y	-0-		3 1					1
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	5 1	148 2	Y	1							2
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	1 9	5 1	Y	-0-							2
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	139 2	Y	1							3
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	1 9	3 1	Y	-0-							3
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3 1	2 1	Y	-0-							3

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 44		RRCID -> 156465		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552								
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	4 1	288 2	Y	-0-							-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11 1	339 2	Y	-0-							-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	320 2	Y	-0-							-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9 1	290 2	Y	-0-							-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7 1	428 2	Y	-0-							-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	5 1	292 2	Y	-0-							-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

11	510 N	319	-0-	-191	-0-	5	1	308	2	Y	5		13
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	Y	6		19
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	Y	7	21 1	5
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	5		10
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	5	1	243	2	Y	4		14
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	4	9	255	2	Y	4		18

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720

11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	547	2	Y	2		5
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	Y	3		8
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	551	2	Y	2	8 1	2
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	Y	2		4
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	10	1	613	2	Y	2		6
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	502	2	Y	1		7

UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693

11	420 N	277	-0-	-143	-0-	4	1	270	2	Y	3		8
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	6	1	194	2	Y	4		12
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	6	1	187	2	Y	4	13 1	3
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	6	1	205	2	Y	3		6
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	3	1	160	2	Y	3		9
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	2	1	95	2	Y	2		11

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734												
UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #: 49		RRCID -> 193443		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	25	1	1711	2	Y	13			32
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	14	9	1733	2	Y	14			46
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	54	1	1876	2	Y	17	51	1	12
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	15	9	1401	2	Y	12			24
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	60	1	1650	2	Y	11			35
*04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	19	9	1473	2	Y	10			45
						43	1							
						13	9							
						27	1							
						12	9							
						25	1							
						11	9							
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 55		RRCID -> 204555		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535					
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	443	2	Y	6	23	1	10
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	7	9	512	2	Y	3			13
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	18	1	452	2	Y	4			17
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	3	9	407	2	Y	1			18
03	527 N	386	-0-	-141	-0-	18	1	377	2	Y	2			20
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	4	9	479	2	Y	4			24
						7	1							
						2	9							
						7	1							
						4	9							
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 60		RRCID -> 244734		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551					
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	13	1	900	2	N	2			5
12	992 N	985	-0-	-7	-0-	2	9	952	2	N	3			8
01	1054 N	935	-0-	-119	-0-	30	1	903	2	N	3	9	1	2
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	29	1	766	2	N	2			4
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	3	9	1010	2	N	2			6
04	900 N	843	-0-	-57	-0-	23	1	827	2	N	2			8
						2	9							
						16	1							
						2	9							
						14	1							
						2	9							
UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 59		RRCID -> 244736		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617					
11	1830 N	1648	-0-	-182	-0-	71	1	1576	2	N	1			2
12	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1	9	1497	2	N	1			3
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	2	N	1			4
02	1540 N	1273	-0-	-267	-0-	1	9	1175	2	N	-0-			4
*03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	161	1	1966	2	N	1	4	1	1
*04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1	9	1883	2	N	1			2
						75	1							
						1	9							

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//	42985 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC			697118									
HENDERSON 30		WELL #:	1	RRCID ->	104358	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7085 - 7167		
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
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION			945220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
UNIVERSITY "16-33"												
		WELL #:	3	RRCID ->	207155	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 6360 - 6412		
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	Y	-0-			121
12	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3	Y	-0-			121
01	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	3	Y	-0-			121
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	Y	-0-			121
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	Y	-0-			121
04	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST				1	RRCID ->	104408	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	9837	PERF. 6930 - 8938
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST O				1	RRCID ->	115545	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8791 - 8839
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALY HUTCHINGS				1	RRCID ->	115546	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8845 - 9903
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 137045		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883								
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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DJH OIL & GAS LLC		221734		UNIVERSITY LANDS 2-32		WELL #: 8		RRCID -> 083245		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542				
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	20	1	455	2	Y	3					7
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	Y	4					11
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	Y	4					15
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	Y	2					17
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	825	2	Y	2	14	1			5
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	Y	2					7

UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 13		RRCID -> 083964		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657								
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y	1					1
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					1
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					1
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-33"		WELL #: 12		RRCID -> 084477		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447								
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	75	1	1675	2	Y	18					41
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	161	1	1623	2	Y	25					66
01	1550 N	1180	-0-	-370	-0-	93	1	1064	2	Y	21					87
02	1400 N	1059	-0-	-341	-0-	80	1	966	2	Y	12					99
03	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	97	1	1181	2	Y	12	82	1			29
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	42	1	1057	2	Y	13					42

UNIVERSITY "4-32"		WELL #: 14		RRCID -> 084580		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720								
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	2	Y	-0-					-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	155	1	1782	2	Y	-0-					-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	105	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	159	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	76	1	1901	2	Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
UNIVERSITY LANDS 9-32		WELL #: 31		RRCID -> 129476		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	53 1	1170 2	Y	3			7
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	127 1	1278 2	Y	4			11
01	1271 N	769	-0-	-502	-0-	61 1	705 2	Y	3			14
02	1148 N	639	-0-	-509	-0-	49 1	588 2	Y	2			16
03	1395 N	831	-0-	-564	-0-	63 1	766 2	Y	2	13 1		5
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29 1	733 2	Y	2			7

UNIVERSITY LANDS 4-32		WELL #: 30		RRCID -> 130309		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528				
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY LAND 20-33		WELL #: 35		RRCID -> 140650		COMPL. DATE 01/26/1992		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644				
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19 1	189 2	N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	157 2	N	-0-			-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 2	N	-0-			-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9 1	237 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 38		RRCID -> 140957		COMPL. DATE 01/10/1992		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A		WELL #: 39		RRCID -> 141395		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682				
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 2	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	196 2	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 2	N	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24 1	294 2	N	-0-			-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15 1	383 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 51		RRCID -> 200780		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635				
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44 1	974 2	Y	-0-			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	111 1	1124 2	Y	-0-			-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	112 1	1281 2	Y	-0-			-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	84 1	1012 2	Y	-0-			-0-
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	109 1	1323 2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	50 1	1254 2	Y	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 54		RRCID -> 201373		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
11	949 N	949 -0- -0- -0-	41 1 906 2 Y	2		4				
12	906 N	906 -0- -0- -0-	81 1 822 2 Y	3		7				
01	1335 N	1335 -0- -0- -0-	107 1 1226 2 Y	2		9				
02	836 N	836 -0- -0- -0-	64 1 771 2 Y	1		10				
*03	1363 N	1363 -0- -0- -0-	103 1 1259 2 Y	1	8 1	3				
*04	1268 N	1268 -0- -0- -0-	49 1 1218 2 Y	1		4				
UNIVERSITY LANDS 19-33										
		WELL #: 57		RRCID -> 201376		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704		
11	1835 N	1835 -0- -0- -0-	79 1 1748 2 Y	7		16				
12	1054 N	999 -0- -55 -0-	89 1 900 2 Y	9		25				
01	930 N	842 -0- -88 -0-	67 1 766 2 Y	8		33				
02	1179 N	1179 -0- -0- -0-	90 1 1083 2 Y	5		38				
*03	1349 N	1349 -0- -0- -0-	102 1 1243 2 Y	4	31 1	11				
*04	950 N	950 -0- -0- -0-	36 1 908 2 Y	5		16				
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH										
		WELL #: 56		RRCID -> 204557		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496		
11	1662 N	1662 -0- -0- -0-	72 1 1589 2 Y	1		3				
12	1643 N	1462 -0- -181 -0-	132 1 1328 2 Y	2		5				
01	1857 N	1857 -0- -0- -0-	149 1 1707 2 Y	1		6				
02	1128 N	1128 -0- -0- -0-	87 1 1040 2 Y	1		7				
*03	2022 N	2022 -0- -0- -0-	153 1 1868 2 Y	1	6 1	2				
*04	1931 N	1931 -0- -0- -0-	74 1 1856 2 Y	1		3				
UNIVERSITY LANDS "2-32"										
		WELL #: 58		RRCID -> 244735		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641		
11	1200 N	469 -0- -731 -0-	20 1 449 2 N	-0-		-0-				
12	1080 N	1080 -0- -0- -0-	97 1 983 2 N	-0-		-0-				
01	1149 N	1149 -0- -0- -0-	92 1 1057 2 N	-0-		-0-				
02	1004 N	1004 -0- -0- -0-	77 1 927 2 N	-0-		-0-				
*03	1466 N	1466 -0- -0- -0-	111 1 1355 2 N	-0-		-0-				
*04	1264 N	1264 -0- -0- -0-	48 1 1216 2 N	-0-		-0-				
MOSAIC TEXAS LLC										
		WELL #: 1		RRCID -> 100634		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500		
11	0 X	NO RPT	-0- -0- -0-	-0-		-0-				
12	14B DENY	-0-	-0- -0- -0-	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0-	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0-	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0- -0- -0-	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0-	-0-		-0-				

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OXY USA WTP LP				630555									
UNIVERSITY B W		WELL #:		1	RRCID ->	084579	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8830 -	8948	
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
11		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2	N	-0-			-0-
12		4712 X	4672	-0-	-40	-0-	4672	2	N	-0-			-0-
01		4712 X	4345	-0-	-367	-0-	4345	2	N	-0-			-0-
02		4256 X	3457	-0-	-799	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
03		4712 X	4456	-0-	-256	-0-	4456	2	N	-0-			-0-
04		4560 X	4226	-0-	-334	-0-	4226	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY BX		WELL #:		1	RRCID ->	084582	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8696 -	8780	
11		1830 N	1782	-0-	-48	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
02		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1790	-0-	-40	-0-	1790	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #:		1	RRCID ->	084618	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6864 -	8941	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			26
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			26
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-			26
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			26
03		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-			26
04		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-			26

UNIVERSITY BY		WELL #:		1	RRCID ->	084768	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8502 -	8645	
11		1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2	N	-0-			155
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			155
01		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2	N	-0-			155
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			155
03		1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2	N	-0-			155
*04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			155

UNIVERSITY CB		WELL #:		1	RRCID ->	088020	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8296 -	8684	
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			-0-
01		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
04		1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY BX		WELL #:		2	RRCID ->	136283	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8610 -	8696	
11		780 N	753	-0-	-27	-0-	753	2	N	-0-			-0-
12		1023 N	724	-0-	-299	-0-	724	2	N	-0-			-0-
01		806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2	N	-0-			-0-
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
*04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #:		2	RRCID ->	137806	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8876 -	9085	
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
12		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2	N	-0-			-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
03		341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2	N	-0-			-0-
04		360 N	74	-0-	-286	-0-	74	2	N	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) RED STAG OPERATING, LLC UNIVERSITY 32-5S		//CONT.//	42985 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
			697118										
		WELL #:	3	RRCID -> 093255		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH	8875	PERF.	8428 - 8810		
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
11		420 N	344	-0-	-76	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12		403 N	346	-0-	-57	-0-	346 3		N	-0-			-0-
01		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		N	-0-			-0-
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-			-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-9		WELL #:	1	RRCID -> 130659		COMPL. DATE 04/16/1989		TOTAL DEPTH	9119	PERF.	8529 - 8714		
11		330 N	235	-0-	-95	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-14W		WELL #:	5	RRCID -> 186347		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8550 - 8748		
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			22
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			22
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			22
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			22
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			22
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			22

WTG EXPLORATION UNIVERSITY "16-33"		WELL #:	2	RRCID -> 174337		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8428 - 8474		
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		Y	-0-			-0-
12		1085 N	117	-0-	-968	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-
02		1008 N	850	-0-	-158	-0-	850 3		Y	-0-			-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		Y	-0-			-0-
04		1080 N	985	-0-	-95	-0-	985 3		Y	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON) GP OPERATING LLC CHILDRESS RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 227559		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4441 - 4856		
11	DELQ	PR	339	-0-	339	-0-	339 3		N	-0-			-0-
12		536 N	197	-0-	-339	-0-	197 3		N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
*04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-

ACTON RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 227560		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH	7200	PERF.	3240 - 3729		
11	DELQ	PR	224	-0-	224	-0-	224 3		N	-0-			-0-
12		399 N	156	-0-	-243	-0-	156 3		N	-0-			-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//	43242 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
OZ GAS CORPORATION			630560											
MARLEY			WELL #: 2081	RRCID ->	101723	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4195 - 4379			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	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			
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	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			
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	280 N	94	-0-	-186	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	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			
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLEY			WELL #: 1381	RRCID ->	101894	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4427 - 4490			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLEY			WELL #: 1081	RRCID ->	101895	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4372 - 4402			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLEY			WELL #: 9081	RRCID ->	101896	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4505 - 4552			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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 #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-				-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
04	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					
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-				-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	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					
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	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					
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-				-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-				-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 1281		RRCID -> 103693		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 4677 - 4875					
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	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					
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-				-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
04	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					
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 5081		RRCID -> 104005		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4488 - 4536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			-0-
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	100 3	N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4743	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1181		RRCID -> 104008		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4648 - 4792	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45 3	N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #: 7081		RRCID -> 104009		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4495 - 4596	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARLEY		WELL #: 1681		RRCID -> 105837		COMPL. DATE 05/14/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4451 - 4466	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
ROWLAND, REX D. ESTATE OF				731670							
HUDSPETH				WELL #: 1085	RRCID -> 075488	COMPL. DATE 12/08/1977	TOTAL DEPTH 4943	PERF. N/A			
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	EOM BALANCE
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH				WELL #: 2085	RRCID -> 076317	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4308 - 4506			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH				WELL #: 1073	RRCID -> 082722	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 4161 - 4316			
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 3080	RRCID -> 094881	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4116 - 4488			
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 4080	RRCID -> 094882	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3960 - 4336			
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 5080	RRCID -> 094883	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4096 - 4298			
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43 2		N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "74"				WELL #: 1080	RRCID -> 094884	COMPL. DATE 07/15/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4236 - 4360			
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27 2		N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
ROWLAND, REX D. ESTATE OF		//CONT.// 731670									
HUDSPETH "74"		WELL #: 2080		RRCID -> 094885		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4142 - 4247	
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
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	78	2	N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 6080		RRCID -> 094886		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4214 - 4398	
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-		-0-
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2	N	-0-		-0-
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2	N	-0-		-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2	N	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 7080		RRCID -> 094887		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4214 - 4398	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
02	336 N	118	-0-	-218	-0-	118	2	N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 8080		RRCID -> 094888		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4346 - 4491	
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	2	N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	128	2	N	-0-		-0-
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2	N	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 9080		RRCID -> 094889		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4297 - 4513	
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	2	N	-0-		-0-
12	341 N	21	-0-	-320	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH (STRAWN)		43242 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
HUDSPETH "74"		WELL #: 1		RRCID -> 218415		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 11672 - 12174	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		041519								
BAGGETT, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 031572		COMPL. DATE 12/03/1963		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 154751		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980		
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
12	403 N	175	-0-	-228	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 4		RRCID -> 157161		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022		
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	296	-0-	-758	-0-	296 2	N	-0-		-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		-0-
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620								
BAGGETT, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 018923		COMPL. DATE 01/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180		
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2	N	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 1		RRCID -> 018924		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174		
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2	N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
04	360 N	260	-0-	-100	-0-	260 2	N	-0-		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018925		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A		
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	N	-0-		-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-		-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-		-0-
*04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620							
DAVIDSON, J. T. "21"		WELL #:		1	RRCID ->	018970	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8912 - 9046
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	BALANCE
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		-0-
*04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #:		1 T	RRCID ->	033279	COMPL. DATE	04/15/1964	TOTAL DEPTH	9188	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		1 L	RRCID ->	103987	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	9372	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIGGS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	149397	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8917 - 9061
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		B 2	RRCID ->	153286	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 2568 - 9034
11	1770 N	1536	-0-	-234	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-		-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-		-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		-0-
04	1620 N	436	-0-	-1184	-0-	436	2	N	-0-		-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153533	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9045 - 9177
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
01	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2	N	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153537	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8972 - 9162
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620													
BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995										TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9085 - 9413	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995										TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9044 - 9423	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8917 - 9072	
11	1470 N	868	-0-	-602	-0-	868	2		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	923	-0-	-534	-0-	923	2		N	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
*04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9100 - 9194	
11	780 N	584	-0-	-196	-0-	584	2		N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
01	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9082 - 9241	
11	1020 N	860	-0-	-160	-0-	860	2		N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
04	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	2		N	-0-			-0-
BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8952 - 9204	
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-			-0-
JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995										TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9372 - 9544	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT, E. G.		//CONT.// 43675 666 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336																
11	1500 N	901	-0-	-599	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255																
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1414	-0-	-260	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260																
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363																
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309																
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132																
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383																
11	1710 X	1544	-0-	-166	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1767 X	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 162617		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 7954 - 9083		
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
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
04	1140 N	979	-0-	-161	-0-	979 2		N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 2		RRCID -> 162806		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9362 - 9588		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-			-0-
01	18 X	-0-	-0-	-18	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162850		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9362 - 9555		
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2		N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	627 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162851		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9376 - 9583		
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	898 2		N	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	889 2		N	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	841 2		N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 3		RRCID -> 163275		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9092 - 9222		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 5		RRCID -> 163291		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8947 - 9182		
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376 2		N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2504		RRCID -> 163453		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9136 - 9302		
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 1		RRCID -> 163704		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 9191 - 9306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	529 2		N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 2		RRCID -> 163707		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9375 - 9535		
11	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
04	990 N	937	-0-	-53	-0-	937 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9425 - 9554		
11	960 N	883	-0-	-77	-0-	883 2		N	-0-			-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
04	960 N	769	-0-	-191	-0-	769 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9462 - 9544		
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 2		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
01	465 N	219	-0-	-246	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9122 - 9176		
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	1594 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 164354		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9479 - 9570		
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 2		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 1		RRCID -> 164801		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9450 - 9633		
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "1L"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BAGGETT "1L"		WELL #:		1	RRCID ->	165073	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9221 - 9435
11	570 N	492	-0-	-78	-0-	492 2		N	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
04	660 N	485	-0-	-175	-0-	485 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		4	RRCID ->	165074	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9351 - 9544
11	1320 N	579	-0-	-741	-0-	579 2		N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	352	-0-	-671	-0-	352 2		N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		3	RRCID ->	165075	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	8962 - 9122
11	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
*04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		4	RRCID ->	165076	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9073 - 9232
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	398 2		N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		5	RRCID ->	166209	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9203 - 9346
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		5	RRCID ->	166211	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9271 - 9427
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		6	RRCID ->	166212	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9485 - 9518
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
BAGGETT "1L"		WELL #: 3		RRCID -> 166214		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	250	-0-	-277	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166219		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082			
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-	-0-	-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403			
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-

RIGGS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 167368		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231			
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 2		RRCID -> 167371		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398			
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
BAGGETT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	167453	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9462 - 9570	
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
11		14B2 EXT	1705	-0-	1705	2356	1705 2		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1281	-0-	1281	3637	1281 2		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	507	-0-	507	4144	507 2		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4144			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4144			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4144			N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		6	RRCID ->	168487	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9315 - 9354	
11		600 N	564	-0-	-36	-0-	564 2		N	-0-		-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		-0-
*04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168489	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9170 - 9342	
11		1020 N	933	-0-	-87	-0-	933 2		N	-0-		-0-
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
01		1023 N	915	-0-	-108	-0-	915 2		N	-0-		-0-
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
04		900 N	852	-0-	-48	-0-	852 2		N	-0-		-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		7	RRCID ->	169100	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9463 - 9647	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	169104	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9450 - 9535	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT 1L		WELL #:		5	RRCID ->	169592	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9293 - 9402	
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
*04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-

RIGGS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	175415	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 8912 - 9022	
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-		-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-		-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 3		RRCID -> 175869		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9453 - 9714		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-	-0-	
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	-0-	
01	1085 N	417	-0-	-668	-0-	-0-	417 2		N	-0-	-0-	
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-	-0-	
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-	-0-	
*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-	-0-	

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 7		RRCID -> 175870		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 9209 - 9405		
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	-0-	854 2		N	-0-	-0-	
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	-0-	
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-	-0-	
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-	-0-	
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-	-0-	
*04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-	

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 8		RRCID -> 175872		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8992 - 9195		
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-	-0-	
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-	
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	-0-	582 2		N	-0-	-0-	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-	
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	-0-	

BAGGETT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 175884		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 9626		PERF. 9344 - 9515		
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	-0-	
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-	-0-	
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-	-0-	
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	-0-	
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-	-0-	
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-	-0-	

BAGGETT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176041		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9022 - 9220		
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-	-0-	
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	-0-	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	-0-	
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-	
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-	-0-	
04	660 N	445	-0-	-215	-0-	-0-	445 2		N	-0-	-0-	

BAGGETT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 178182		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 8875 - 8960		
11	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	-0-	
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	-0-	
01	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	-0-	1105 2		N	-0-	-0-	
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-	-0-	
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-	-0-	
04	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	-0-	1040 2		N	-0-	-0-	

RIGGS 21		WELL #: 8		RRCID -> 182367		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9467		PERF. 9062 - 9290		
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-	
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182371		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6146 - 9626					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	33	-0-	33	1973	33	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	725	-0-	725	2698	725	2			Y	-0-				-0-
01	3335 X	637	-0-	-2698	-0-	637	2			Y	-0-				-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-				-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-				-0-
04	630 N	13	-0-	-617	-0-	13	2			Y	-0-				-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 4		RRCID -> 182373		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9272 - 9412					
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183889		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6187 - 9505					
11	T. A.	429	-0-	429	886	429	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	531	-0-	531	1417	531	2			Y	-0-				-0-
01	1807 X	390	-0-	-1417	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-				-0-

RIGGS 5		WELL #: 3		RRCID -> 193868		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9352 - 9462					
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-				-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				-0-
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-				-0-
04	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934	2			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #: 603		RRCID -> 197851		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9540 - 9698					
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #: 803		RRCID -> 197852		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9718 - 9748					
11	T. A.	681	-0-	681	1177	681	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	507	-0-	507	1684	507	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	660	-0-	660	2344	660	2			Y	-0-				-0-
02	2683 X	339	-0-	-2344	-0-	339	2			Y	-0-				-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-				-0-
04	630 N	455	-0-	-175	-0-	455	2			Y	-0-				-0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #: 1		RRCID -> 198980		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9290 - 9390					
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-				-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-				-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC JOHNSON		//CONT.// 43675 666 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 703		RRCID -> 199042		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608								
M	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
11	T. A.	349	-0-	349	851	349	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	410	-0-	410	1261	410	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	430	-0-	430	1691	430	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	393	-0-	393	2084	393	2			Y	-0-					-0-
03	2704 X	620	-0-	-2084	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*04	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5				WELL #: 4		RRCID -> 201121		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370						
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT				WELL #: 706		RRCID -> 201128		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509						
11	T. A.	2021	-0-	2021	6458	2021	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1754	-0-	1754	8212	1754	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	1818	-0-	1818	10030	1818	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1042	-0-	1042	11072	1042	2			Y	-0-					-0-
03	12102 X	1030	-0-	-11072	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
*04	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT				WELL #: 806		RRCID -> 201133		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565						
11	T. A.	711	-0-	711	2252	711	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1193	-0-	1193	3445	1193	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	1366	-0-	1366	4811	1366	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	525	-0-	525	5336	525	2			Y	-0-					-0-
03	6138 X	802	-0-	-5336	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*04	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

RIGGS "31"				WELL #: 1		RRCID -> 207479		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834						
11	780 N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	630 N	220	-0-	-410	-0-	220	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21"				WELL #: 9		RRCID -> 207481		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094						
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SIGNAL BAGGETT "29"				WELL #: 5		RRCID -> 207748		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620							
RIGGS, JACK "30"		WELL #:		6		RRCID -> 207898		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		N	-0-		-0-

RIGGS "5"		WELL #:		5		RRCID -> 208793		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-		-0-

BAGGETT, JACK "2"		WELL #:		3		RRCID -> 209121		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIGGS 20		WELL #:		4		RRCID -> 244438		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		2406		RRCID -> 260068		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098	
11	2460 X	2206	-0-	-254	-0-	2206 2		N	-0-		-0-
12	2542 X	2257	-0-	-285	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
01	2542 X	2070	-0-	-472	-0-	2070 2		N	-0-		-0-
02	2268 X	1660	-0-	-608	-0-	1660 2		N	-0-		-0-
03	2294 X	1888	-0-	-406	-0-	1888 2		N	-0-		-0-
04	2220 X	1745	-0-	-475	-0-	1745 2		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		9		RRCID -> 265742		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC				221734							
N. B. THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	018929	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8996 - 9076
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	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-	-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-	
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	060604	COMPL. DATE	12/17/1974	TOTAL DEPTH	9241	PERF. N/A
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	-0-	
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-	-0-	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	
02	784 N	437	-0-	-347	-0-	437	2	N	-0-	-0-	
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	
*04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	061870	COMPL. DATE	04/23/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-	-0-	
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-	
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-	

THOMASON, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066140	COMPL. DATE	02/17/1976	TOTAL DEPTH	9710	PERF. N/A
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-	-0-	
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-	-0-	
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-	-0-	
02	784 N	669	-0-	-115	-0-	669	2	Y	-0-	-0-	
03	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2	Y	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	068522	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	9287	PERF. N/A
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	068820	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		5 T	RRCID ->	068821	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8954 - 9005
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2	N	-0-	-0-	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370	2	N	-0-	-0-	
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734																
JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A																
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A																
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187																
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-				-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	-0-				-0-
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-				-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	-0-				-0-
*03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	-0-				-0-
*04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-				-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A																
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A																
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-	-0-				-0-
12		434 N	180	-0-	-254	-0-	180	2		Y	-0-	-0-				-0-
01		527 N	311	-0-	-216	-0-	311	2		Y	-0-	-0-				-0-
02		532 N	432	-0-	-100	-0-	432	2		Y	-0-	-0-				-0-
*03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-	-0-				-0-
*04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-	-0-				-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557																
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-	-0-				2
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		Y	-0-	-0-				2
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-	-0-				2
02		1316 N	752	-0-	-564	-0-	752	2		Y	-0-	-0-				2
*03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		Y	-0-	-0-				2
04		1650 N	1388	-0-	-262	-0-	1387	2	1	9	Y	1				3

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
THOMASON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 073937		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	870 N	818	-0-	-52	-0-	818 2		Y	-0-	7
12	899 N	890	-0-	-9	-0-	889 2	1 9	Y	1	8
01	775 N	566	-0-	-209	-0-	564 2	2 9	Y	2	10
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719 2	1 9	Y	1	11
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880 2	1 9	Y	1	12
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-	12

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 4		RRCID -> 074755		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A		
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-	1
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	93 2		N	-0-	1
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2		N	-0-	1
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	1
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	1
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	1

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 077250		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 077251		COMPL. DATE 05/25/1978		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172		
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-	-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	-0-
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		N	-0-	-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-	-0-
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 077938		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305		
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-	-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2		N	-0-	-0-
02	644 N	466	-0-	-178	-0-	466 2		N	-0-	-0-
03	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 2		N	-0-	-0-
04	660 N	552	-0-	-108	-0-	552 2		N	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 078184		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 079760		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 153343		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104			
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 157001		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064			
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
12	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2	N	-0-	-0-	
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2	N	-0-	-0-	
02	588 N	373	-0-	-215	-0-	373	2	N	-0-	-0-	
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 18		RRCID -> 157332		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 157335		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161			
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-	-0-	
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-	-0-	
02	1092 N	810	-0-	-282	-0-	810	2	N	-0-	-0-	
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-	
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 157350		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207			
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-	
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-	
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-	-0-	
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-	-0-	
*04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161007		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 161352		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244			
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2	N	-0-	-0-	
02	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	
*04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 19		RRCID -> 161354		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8937 - 9034	
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
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-		-0-
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-
*03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-		-0-
*04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 17		RRCID -> 161478		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8945 - 9076	
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-		-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
*03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		-0-
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 162001		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8928 - 9049	
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	2	N	-0-		-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2	N	-0-		-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-		-0-
02	616 N	447	-0-	-169	-0-	447	2	N	-0-		-0-
03	651 N	523	-0-	-128	-0-	523	2	N	-0-		-0-
04	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 167457		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 8951 - 9112	
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-		-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		-0-
02	1260 N	880	-0-	-380	-0-	880	2	N	-0-		-0-
*03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1302	-0-	-198	-0-	1302	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 27		RRCID -> 167460		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9066 - 9083	
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2	N	-0-		-0-
02	784 N	329	-0-	-455	-0-	329	2	N	-0-		-0-
03	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2	N	-0-		-0-
04	840 N	787	-0-	-53	-0-	787	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 26		RRCID -> 167984		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 9008 - 9344	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 24		RRCID -> 168003		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9422		PERF. 9082 - 9215	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
THOMASON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 182303		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 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	AMT CODE	BALANCE		
11	2490 N	2066	-0-	-424	-0-	2066 2						19
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2619 2	3 9	Y		3		22
01	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2174 2	4 9	Y		4		26
02	1932 N	1694	-0-	-238	-0-	1692 2	2 9	Y		2		28
03	2635 N	2255	-0-	-380	-0-	2252 2	3 9	Y		3		31
*04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2466 2	2 9	Y		2		33

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 182624		COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288			
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1761 2	8 9	Y		7	13 1	9
12	2015 N	1801	-0-	-214	-0-	1799 2	2 9	Y		2		11
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1589 2	7 9	Y		6	14 1	3
02	1652 N	1362	-0-	-290	-0-	1358 2	4 9	Y		4		7
*03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1966 2	9 9	Y		8		15
*04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1840 2	8 9	Y		7	14 1	8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 31		RRCID -> 182626		COMPL. DATE 03/11/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224			
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 2	2 9	Y		2	4 1	3
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533 2	1 9	Y		1		4
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 2	1 9	Y		1	4 1	1
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2	1 9	Y		1		2
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621 2	3 9	Y		3		5
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	526 2	2 9	Y		2	4 1	3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 32A		RRCID -> 183391		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188			
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1850 2	2 9	N		2	3 1	2
12	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	2009 2		N		-0-		2
01	3100 N	3583	-0-	483	483	3581 2	2 9	N		2	3 1	1
02	2284 N	1801	-0-	-483	-0-	1801 2		N		-0-		1
*03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2308 2	2 9	N		2		3
*04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2235 2	2 9	N		2	3 1	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 35		RRCID -> 183570		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206			
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 2	1 9	Y		1	2 1	1
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139 2	1 9	Y		1		2
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y		-0-	2 1	-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057 2	1 9	Y		1		1
*03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289 2	1 9	Y		1		2
04	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1233 2	1 9	Y		1	2 1	1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185626		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604			
11	540 N	420	-0-	-120	-0-	420 2		Y		-0-		2
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	496 2	1 9	Y		1		3
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y		-0-		3
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 2	1 9	Y		1		4
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y		-0-		4
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y		-0-		4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 195331		COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036			
11	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	2094 2		N		-0-		-0-
12	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	1829 2		N		-0-		-0-
01	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535 2		N		-0-		-0-
02	1960 N	1391	-0-	-569	-0-	1391 2		N		-0-		-0-
*03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N		-0-		-0-
*04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N		-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
THOMASON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 196813		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306		
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
11	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	2973 2	N	-0-	-0-	
12	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	3048 2	N	-0-	-0-	
01	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923 2	N	-0-	-0-	
02	2828 X	2616	-0-	-212	-0-	2616 2	N	-0-	-0-	
03	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	3017 2	N	-0-	-0-	
*04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2	N	-0-	-0-	

THOMASON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 196815		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350	
11	660 N	445	-0-	-215	-0-	445 2	N	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 2	N	-0-	-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-	-0-
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 36		RRCID -> 200762		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262		
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651 2	3 9 N	3	6 1	4
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9 N	1		5
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659 2	3 9 N	3	6 1	2
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	547 2	1 9 N	1		3
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	696 2	4 9 N	4		7
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	592 2	3 9 N	3	6 1	4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 38		RRCID -> 200766		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236		
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191 2	2 9 N	2	4 1	2
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120 2	1 9 N	1		3
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046 2	2 9 N	2	4 1	1
02	1064 N	940	-0-	-124	-0-	939 2	1 9 N	1		2
*03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1285 2	2 9 N	2		4
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323 2	2 9 N	2	4 1	2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240		
11	2010 N	1552	-0-	-458	-0-	1552 2		N	-0-	60
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1734 2	10 9	N	9	69
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1622 2	13 9	N	12	81
02	1456 N	816	-0-	-640	-0-	808 2	8 9	N	7	88
03	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1719 2	9 9	N	8	96
*04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1594 2	4 9	N	4	100

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 11		RRCID -> 201838		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2020

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8479 - 9142	
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
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
02	812 N	563	-0-	-249	-0-	563	2	N	-0-		-0-
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 221075		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10049		PERF. 9335 - 9509	
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-		-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-		-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-		-0-
02	1596 N	1272	-0-	-324	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
*03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-		-0-
*04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 247416		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9206 - 9393	
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	2	N	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 9		RRCID -> 247442		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9183 - 9368	
11	4020 X	3764	-0-	-256	-0-	3764	2	N	-0-		-0-
12	4340 X	3434	-0-	-906	-0-	3434	2	N	-0-		-0-
01	4402 X	3403	-0-	-999	-0-	3403	2	N	-0-		-0-
02	3976 X	3266	-0-	-710	-0-	3266	2	N	-0-		-0-
03	4402 X	3916	-0-	-486	-0-	3916	2	N	-0-		-0-
*04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 075445		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092		PERF. N/A	
MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 L									
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 2 T		RRCID -> 091392		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9588 - 9802	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		480 N	328	-0-	-152	-0-	328 3		N	-0-		-0-
12		403 N	317	-0-	-86	-0-	317 3		N	-0-		-0-
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		N	-0-		-0-
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280 3		N	-0-		-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
04		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924												
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
12		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
01		1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
02		1148 N	745	-0-	-403	-0-	745 3		N	-0-		-0-
03		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
04		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920												
11		1500 N	868	-0-	-632	-0-	868 3		N	-0-		-0-
12		1550 N	185	-0-	-1365	-0-	185 3		N	-0-		-0-
01		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-		-0-
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-		-0-
04		1950 N	1524	-0-	-426	-0-	1524 3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724												
11		840 N	829	-0-	-11	-0-	820 3	9 9	N	8	6 1	6
12		899 N	851	-0-	-48	-0-	841 3	10 9	N	9	12 1	3
01		868 N	854	-0-	-14	-0-	843 3	11 9	N	10	6 1	7
02		756 N	518	-0-	-238	-0-	512 3	6 9	N	5	6 1	6
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	923 3	9 9	N	8	10 1	4
*04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	850 3	8 9	N	7	6 1	5

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906												
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9	N	1	1 1	6
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	280 3	1 9	N	1	1 1	6
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	N	1	1 1	6
02		252 N	172	-0-	-80	-0-	171 3	1 9	N	1		7
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	7 1	-0-
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 3	2 9	N	2	1 1	1

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A												
11		510 N	486	-0-	-24	-0-	486 2		N	-0-		-0-
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-		-0-
01		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-		-0-
02		448 N	340	-0-	-108	-0-	340 2		N	-0-		-0-
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-		-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 43675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELBBING, 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
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 2	N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564 2	N	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	677 3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 27		WELL #: 3		RRCID -> 083621		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074		
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 2	N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564 2	N	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	677 3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 26		WELL #: 2 L		RRCID -> 135092		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716		
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	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85 3	N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 24		WELL #: 2		RRCID -> 151758		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694		
11	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690 2	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1686 2	Y	-0-		-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2	Y	-0-		-0-
02	1568 N	1338	-0-	-230	-0-	1338 2	Y	-0-		-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3	Y	-0-		-0-
*04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3	Y	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #: 2		RRCID -> 157199		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680		
11	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	1539 2	1 9 Y	1		50
12	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1535 2	1 9 Y	1		51
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1478 2	1 9 Y	1		52
02	1428 N	1219	-0-	-209	-0-	1219 2	Y	-0-		52
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664 3	2 9 Y	2		54
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	Y	-0-		54

HELBBING, RUBY 23		WELL #: 2		RRCID -> 157200		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823		
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2	N	-0-		-0-
02	560 N	475	-0-	-85	-0-	475 2	N	-0-		-0-
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3	N	-0-		-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #: 3		RRCID -> 165869		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837		
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	569 3	10 9 N	9	7 1	7
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	584 3	11 9 N	10	14 1	3
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	586 3	13 9 N	12	8 1	7
02	532 N	363	-0-	-169	-0-	356 3	7 9 N	6	7 1	6
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	641 3	11 9 N	10	11 1	5
*04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	590 3	9 9 N	8	7 1	6

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-			-0-
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-			-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	2			N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	999	-0-	-457	-0-	999	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
04	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			N	-0-			-0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564	3			N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
04	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-			-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-			-0-
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			-0-
02	2240 N	1951	-0-	-289	-0-	1951	2			Y	-0-			-0-
03	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-			-0-
*04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-			-0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

11	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
02	644 N	548	-0-	-96	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-			-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			-0-

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

11	690 N	667	-0-	-23	-0-	660	3	7	9	N	6	4	1	5
12	713 N	685	-0-	-28	-0-	677	3	8	9	N	7	9	1	3
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	679	3	9	9	N	8	5	1	6
02	616 N	417	-0-	-199	-0-	413	3	4	9	N	4	5	1	5
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	3	7	9	N	6	8	1	3
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	N	5	4	1	4

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-			-0-
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 43675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING, RUBY 27		WELL #: 8		RRCID -> 205843		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882		
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
11	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1222 2	1 9	Y	1	37
12	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1219 2	1 9	Y	1	38
01	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1174 2	2 9	Y	2	40
02	1148 N	967	-0-	-181	-0-	967 2		Y	-0-	40
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321 3	2 9	Y	2	42
*04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		Y	-0-	42

HELMBING, RUBY 25		WELL #: 5		RRCID -> 205949		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686		
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	758 2		Y	-0-	-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2		Y	-0-	-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 2		Y	-0-	-0-
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	600 2		Y	-0-	-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		Y	-0-	-0-
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-	-0-

HELMBING, RUBY "27"		WELL #: 7		RRCID -> 205973		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891		
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	205 3	9 9	N	8	6
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210 3	10 9	N	9	12
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	211 3	11 9	N	10	6
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	128 3	6 9	N	5	6
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	231 3	9 9	N	8	10
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213 3	8 9	N	7	6

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 206142		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926		
11	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	1089 2	2 9	Y	2	59
12	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1087 2	1 9	Y	1	60
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1046 2	2 9	Y	2	62
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	863 2		Y	-0-	62
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1178 3	3 9	Y	3	65
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		Y	-0-	65

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 6		RRCID -> 207853		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930		
11	990 N	941	-0-	-49	-0-	939 2	2 9	Y	2	61
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	937 2	1 9	Y	1	62
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	902 2	2 9	Y	2	64
02	868 N	744	-0-	-124	-0-	744 2		Y	-0-	64
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015 3	3 9	Y	3	67
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-	67

HELMBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 207907		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652		
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	609 2	1 9	Y	1	42
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	608 2	1 9	Y	1	43
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585 2	2 9	Y	2	45
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	482 2		Y	-0-	45
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659 3	2 9	Y	2	47
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-	47

HELMBING, RUBY 4		WELL #: 5		RRCID -> 208491		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022		
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		N	-0-	1
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-	1
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-	1
02	364 N	242	-0-	-122	-0-	242 3		N	-0-	1
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
HELMBING, RUBY 25		WELL #:		6	RRCID ->	210711	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8610 - 8790		
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
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-			-0-
12	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
02	616 N	560	-0-	-56	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-			-0-
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		7	RRCID ->	210714	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	6212 - 8800		
11	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1404	2	1 9	Y	1		29		
12	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1400	2	1 9	Y	1		30		
01	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1348	2	1 9	Y	1		31		
02	1288 N	1111	-0-	-177	-0-	1111	2		Y	-0-		31		
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1 9	Y	1		32		
*04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		Y	-0-		32		

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		9	RRCID ->	211795	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8744 - 8894		
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-		
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-		-0-		
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		-0-		
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		-0-		
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-		-0-		
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-		

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		10	RRCID ->	215496	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6468 - 8868		
11	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2		Y	-0-		-0-		
12	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2		Y	-0-		-0-		
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-		-0-		
02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2		Y	-0-		-0-		
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		Y	-0-		-0-		
*04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		Y	-0-		-0-		

HELMBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8815 - 9056		
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-		
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-		
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		-0-		
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-		
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		-0-		
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		-0-		

HELMBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8678 - 8786		
11	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1869	2		Y	-0-		-0-		
12	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2		Y	-0-		-0-		
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		Y	-0-		-0-		
02	1540 N	1480	-0-	-60	-0-	1480	2		Y	-0-		-0-		
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		Y	-0-		-0-		
*04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-		-0-		

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION				945220											
GULARCO				WELL #:	1 A	RRCID ->	056312	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	900 N	598	-0-	-302	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
12	806 N	591	-0-	-215	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-

COUCH, S. E.				WELL #:	1	RRCID ->	186686	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9073 - 9265		
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
02	3304 X	2867	-0-	-437	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-			-0-
*04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-			-0-

ELLEN				WELL #:	1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9083 - 9399		
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
02	644 N	643	-0-	-1	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)				43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BRP ENERGY, LLC				041519											
SPGC "A"				WELL #:	1	RRCID ->	018926	COMPL. DATE	06/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9004 - 9137		
11	810 N	743	-0-	-67	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
12	930 N	684	-0-	-246	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPGC "B"				WELL #:	2	RRCID ->	018927	COMPL. DATE	02/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9071 - 9172		
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIMMER, NAN D.				WELL #:	2 T	RRCID ->	034940	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	N/A		
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	1031	-0-	1031	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1147	-0-	1147	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2178				Y	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
WALLEN-MILLER		WELL #: 3 L		RRCID -> 045186		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A			
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
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		6
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		6
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		6
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		6
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

MILLER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 055270		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A			
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	7	
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	7	
01	DLQ G-10	685	-0-	685	685	685 2		Y	-0-	7	
02	DLQ G-10	478	-0-	478	1163	478 2		Y	-0-	7	
03	DLQ G-10	326	-0-	326	1489	326 2		Y	-0-	7	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1489			Y	NO RPT	7	

SPGC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 063790		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A			
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334 2		N	-0-	-0-	
12	434 N	290	-0-	-144	-0-	290 2		N	-0-	-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-	
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPGC "B"		WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	14	
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-	14	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	14	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	14	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	14	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14	

SPGC "B"		WELL #: 7		RRCID -> 143372		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022			
11	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	1198 2		N	-0-	-0-	
12	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073 2		N	-0-	-0-	
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-	-0-	
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-	-0-	
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 146900		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268			
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	6	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	6	
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	580 2		Y	-0-	6	
02	DLQ G-10	404	-0-	404	984	404 2		Y	-0-	6	
03	DLQ G-10	276	-0-	276	1260	276 2		Y	-0-	6	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1260			Y	NO RPT	6	

SPGC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153655		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427			
11	14B2 EXT	471	-0-	471	639	471 2		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	422	-0-	422	1061	422 2		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	408	-0-	408	1469	408 2		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	369	-0-	369	1838	369 2		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	390	-0-	390	2228	390 2		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2228			N	NO RPT	-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
SPGC "A"		WELL #: 13		RRCID -> 155428		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9106 - 9266	
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
11	450 N	319	-0-	-131	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 8		RRCID -> 155429		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9059 - 9080	
11	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2	N	-0-	-0-	-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958 - 9062	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9128 - 9370	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 8946 - 9134	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8978 - 9077	
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942 - 9120	
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077								
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-					-0-
12	1116	N	646	-0-	-470	-0-	646	2		N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-					-0-
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102								
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-					8
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-					8
01	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	422	2		Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	294	-0-	294	716	294	2		Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	201	-0-	201	917	201	2		Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	917				Y	NO RPT					8

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062								
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					-0-
12	620	N	41	-0-	-579	-0-	41	2		N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302								
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322								
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422								
11	690	N	514	-0-	-176	-0-	514	2		N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-					-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) BRP ENERGY, LLC SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) BRP ENERGY, LLC SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 22		RRCID -> 182416		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9268		- 9398		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC JOHNSON, NORMAN		061620		WELL #: 3		RRCID -> 175876		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6355		- 9367
11	2100 X	1788	-0-	-312	-0-	1788	2			N	-0-			-0-
12	2170 X	1726	-0-	-444	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
01	2170 X	1778	-0-	-392	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
02	1932 X	1495	-0-	-437	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
03	2046 X	1950	-0-	-96	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
*04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. HENDERSON 23		173206		WELL #: 2H		RRCID -> 167451		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 11219		PERF. 9420		- 11095
11	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	3			N	-0-			-0-
12	1023 N	851	-0-	-172	-0-	851	3			N	-0-			-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	22	1	1177	2	N	-0-			-0-
*04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	2	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 1H		RRCID -> 167763		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11932		PERF. 9525		- 11435		
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-			-0-
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2	N	-0-			-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 170667		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6407		- 9488		
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-			-0-
12	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-

DJH OIL & GAS LLC MCMULLAN, R. B.		221734		WELL #: 1		RRCID -> 220323		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9583		PERF. 9160		- 9430
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
*03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
*04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	19	1	12
12		930 N	880	-0-	-50	-0-	-0-	876	2	4	9	Y	4			16
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	19	1	5
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5			10
*03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2	12	9	Y	11			21
*04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2	12	9	Y	11	20	1	12

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
01		403 N	356	-0-	-47	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
02		364 N	272	-0-	-92	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
*04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			-0-
04	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
COUCH UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	133603	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9193 - 9259				
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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COUCH UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	133876	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 9100 - 9183				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COUCH UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	133995	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 9054 - 9116				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COUCH		WELL #:		6-L	RRCID ->	136732	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 9127 - 9242				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		24	RRCID ->	139124	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9273	PERF. 6167 - 9077				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNION PACIFIC		WELL #:		25	RRCID ->	139126	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9166 - 9340				
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-				-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-				-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 140184		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 140186		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 140188		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140435		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322								
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 L		RRCID -> 142461		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 L		RRCID -> 144226		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432								
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

BEAN "26"		WELL #: 6 L		RRCID -> 145087		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524								
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	140 N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 33 L		RRCID -> 145849		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340		
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
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 L		RRCID -> 145918		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346		
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #: 1		RRCID -> 152617		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408		
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 41-D		RRCID -> 153047		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505		
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-D		RRCID -> 154332		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296		
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29D		RRCID -> 154368		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-D		RRCID -> 154971		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550		
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH		WELL #:		8 D	RRCID ->	155231	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9171 - 9179
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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"				WELL #:	34D	RRCID ->	155980	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9092 - 9250
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"				WELL #:	33 D	RRCID ->	156508	COMPL. DATE	08/27/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8915 - 8942
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-			-0-
02	224 N	95	-0-	-129	-0-	95	3	N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"				WELL #:	32 D	RRCID ->	156511	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8922 - 9035
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3	N	-0-			-0-

HELBING "18"				WELL #:	4 D	RRCID ->	156600	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	8823	PERF. 8563 - 8574
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC				WELL #:	53 D	RRCID ->	156857	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9370 - 9384
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC				WELL #:	44H	RRCID ->	157459	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	9476	PERF. 9490 - 11281
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3	N	-0-			-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473	3	N	-0-			-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	N	-0-			-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HENDESON, ROY "32"		WELL #:		8	RRCID ->	158394	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	9910 - 11827
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
11	3660 X	2596	-0-	-1064	-0-		2596 3		N	-0-		-0-
12	3782 X	2635	-0-	-1147	-0-		2635 3		N	-0-		-0-
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		3815 3		N	-0-		-0-
02	3164 X	2885	-0-	-279	-0-		2885 3		N	-0-		-0-
03	3379 X	2952	-0-	-427	-0-		2952 3		N	-0-		-0-
04	3660 X	2539	-0-	-1121	-0-		2539 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC				WELL #:	56-D	RRCID ->	158459	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9258 - 9342
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNION PACIFIC				WELL #:	55-D	RRCID ->	158475	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9234 - 9290
11	270 N	258	-0-	-12	-0-		258 3		N	-0-		-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-		266 3		N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-		265 3		N	-0-		-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-		231 3		N	-0-		-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-		262 3		N	-0-		-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-		254 3		N	-0-		-0-

HELBING "18"				WELL #:	3D	RRCID ->	158718	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8518 - 8673
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT				WELL #:	3-D	RRCID ->	159335	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9632 - 9644
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"				WELL #:	5-D	RRCID ->	159697	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9195 - 9237
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3		N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3		N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3		N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 3		N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-		119 3		N	-0-		-0-

COUCH				WELL #:	9H	RRCID ->	159998	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	12623	PERF. 9250 - 12623
11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		2796 3		N	-0-		-0-
12	2573 X	2466	-0-	-107	-0-		2466 3		N	-0-		-0-
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2558 3		N	-0-		-0-
02	2604 N	2206	-0-	-398	-0-		2206 3		N	-0-		-0-
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		2570 3		N	-0-		-0-
04	2490 N	2274	-0-	-216	-0-		2274 3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
UNION PACIFIC		WELL #:		57H	RRCID ->	160280	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	12036	PERF.	9725 - 11850
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
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	38	-0-	-985	-0-	38	3	N	-0-			-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-			-0-
*04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		61H	RRCID ->	161490	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9515 - 11670
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		10H	RRCID ->	161725	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	9051 - 12536
11	4290 X	3871	-0-	-419	-0-	3871	3	N	-0-			-0-
12	4433 X	3973	-0-	-460	-0-	3973	3	N	-0-			-0-
01	4433 X	4405	-0-	-28	-0-	4405	3	N	-0-			-0-
02	3808 X	3382	-0-	-426	-0-	3382	3	N	-0-			-0-
03	4216 X	4214	-0-	-2	-0-	4214	3	N	-0-			-0-
04	4260 X	4041	-0-	-219	-0-	4041	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		35H	RRCID ->	162102	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	12483	PERF.	9166 - 12430
11	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1126	-0-	-162	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	3	N	-0-			-0-

COUCH "E"		WELL #:		2902H	RRCID ->	162541	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	9300 - 11055
11	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	972	-0-	-64	-0-	972	3	N	-0-			-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-

COUCH		WELL #:		10H	RRCID ->	162544	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	9580 - 12620
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3	N	-0-			-0-
12	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	3	N	-0-			-0-
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	112 N	24	-0-	-88	-0-	24	3	N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		11H	RRCID ->	162816	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	9900 - 11255
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	3	N	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404																		
O.B.T.C.		WELL #:		5-D	RRCID ->	162875	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8342 - 8362										
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							
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
UNION PACIFIC "C"													WELL #:	36H	RRCID ->	163904	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	8396 - 10625
11	270 N	26	-0-	-244	-0-		26	3			N	-0-			-0-							
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	3			N	-0-			-0-							
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3			N	-0-			-0-							
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-			-0-							
03	310 N	116	-0-	-194	-0-		116	3			N	-0-			-0-							
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	3			N	-0-			-0-							
BEAN, VADA "31A"													WELL #:	3H	RRCID ->	164761	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9560 - 11555
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	3			N	-0-			-0-							
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	3			N	-0-			-0-							
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	3			N	-0-			-0-							
02	980 N	652	-0-	-328	-0-		652	3			N	-0-			-0-							
03	961 N	942	-0-	-19	-0-		942	3			N	-0-			-0-							
04	900 N	888	-0-	-12	-0-		888	3			N	-0-			-0-							
UNION PACIFIC													WELL #:	60H	RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 11550
11	780 N	753	-0-	-27	-0-		753	3			N	-0-			-0-							
12	775 N	770	-0-	-5	-0-		770	3			N	-0-			-0-							
01	775 N	756	-0-	-19	-0-		756	3			N	-0-			-0-							
02	700 N	573	-0-	-127	-0-		573	3			N	-0-			-0-							
03	775 N	761	-0-	-14	-0-		761	3			N	-0-			-0-							
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	3			N	-0-			-0-							
BEAN "26"													WELL #:	12H	RRCID ->	165433	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	11715 - 12640
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896	3			N	-0-			-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
*04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	3			N	-0-			-0-							
BEAN "26"													WELL #:	10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	9590 - 11355
11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-		2843	3			N	-0-			-0-							
12	2573 N	2022	-0-	-551	-0-		2022	3			N	-0-			-0-							
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260	3			N	-0-			-0-							
02	2324 N	1453	-0-	-871	-0-		1453	3			N	-0-			-0-							
03	2015 N	947	-0-	-1068	-0-		947	3			N	-0-			-0-							
04	1230 N	781	-0-	-449	-0-		781	3			N	-0-			-0-							
COUCH "E"													WELL #:	2201H	RRCID ->	166452	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	9240 - 10525
11	690 N	665	-0-	-25	-0-		665	3			N	-0-			-0-							
12	682 N	673	-0-	-9	-0-		673	3			N	-0-			-0-							
01	682 N	651	-0-	-31	-0-		651	3			N	-0-			-0-							
02	616 N	538	-0-	-78	-0-		538	3			N	-0-			-0-							
03	682 N	669	-0-	-13	-0-		669	3			N	-0-			-0-							
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3			N	-0-			-0-							

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH "E"		WELL #:		2901H	RRCID ->	166453	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	13621	PERF. 9580 - 13621	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-		-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-		-0-
02	896 N	463	-0-	-433	-0-	463	3		N	-0-		-0-
03	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	3		N	-0-		-0-
04	990 N	904	-0-	-86	-0-	904	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		36H	RRCID ->	167159	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10120 - 10780	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #:		78H	RRCID ->	167160	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10860 - 11235	
11	2700 N	1778	-0-	-922	-0-	1778	3		N	-0-		-0-
12	2728 N	1624	-0-	-1104	-0-	1624	3		N	-0-		-0-
01	2356 N	1690	-0-	-666	-0-	1690	3		N	-0-		-0-
02	1652 N	1288	-0-	-364	-0-	1288	3		N	-0-		-0-
03	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3		N	-0-		-0-
04	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	1488	3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #:		11H	RRCID ->	167172	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	11551	PERF. 9565 - 11259	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #:		6-L	RRCID ->	168617	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9604 - 9709	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #:		4	RRCID ->	168621	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6205 - 9725	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-

HENDERSON "25"		WELL #:		1H	RRCID ->	169378	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 9417 - 13125	
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-		-0-
12	2294 N	1446	-0-	-848	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-		-0-
02	1708 N	1674	-0-	-34	-0-	1674	3		N	-0-		-0-
03	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3		N	-0-		-0-
04	2280 N	694	-0-	-1586	-0-	694	3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 169622		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUCH "E"		WELL #: 2903H		RRCID -> 169982		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555		
11	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	1151 3		N	-0-	-0-
12	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178 3		N	-0-	-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-	-0-
02	1064 N	854	-0-	-210	-0-	854 3		N	-0-	-0-
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127 3		N	-0-	-0-
04	1590 N	1062	-0-	-528	-0-	1062 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "25"		WELL #: 2H		RRCID -> 170575		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920		
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-	-0-
12	2077 N	1137	-0-	-940	-0-	1137 3		N	-0-	-0-
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-	-0-
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-	-0-
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-	-0-
*04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 170616		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUCH "E"		WELL #: 2202H		RRCID -> 170919		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805		
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3		N	-0-	-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		N	-0-	-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3		N	-0-	-0-
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	380 3		N	-0-	-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	469 3		N	-0-	-0-

COUCH "E"		WELL #: 3003H		RRCID -> 172543		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390		
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3		N	-0-	-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-	-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-	-0-
02	308 N	136	-0-	-172	-0-	136 3		N	-0-	-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-	-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3		N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 2H		RRCID -> 174229		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475		
11	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2188 3		N	-0-	-0-
12	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2158 3		N	-0-	-0-
01	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989 3		N	-0-	-0-
02	2044 N	1815	-0-	-229	-0-	1815 3		N	-0-	-0-
03	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101 3		N	-0-	-0-
*04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 181448		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6T		RRCID -> 182494		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348				
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-			-0-
02	308 N	228	-0-	-80	-0-	228	3	N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON '14'		WELL #: 6		RRCID -> 205461		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 279721		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468				
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3	N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
02	812 N	114	-0-	-698	-0-	114	3	N	-0-			-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-
04	660 N	546	-0-	-114	-0-	546	3	N	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 160613		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406				
COUCH 32-1/2		WELL #: 1										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 27		WELL #: 1		RRCID -> 163544		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686				
11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3492	3	1 9	N	1	1 1	-0-
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3977	3	1 9	N	1	1 1	-0-
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3		N	-0-		-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-		-0-
03	3131 X	2607	-0-	-524	-0-	2607	3		N	-0-		-0-
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) SLANT OPERATING, LLC MCDONALD A		//CONT.//	43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
			786697					
		WELL #:	1 T	RRCID -> 036203	COMPL. DATE 10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		150 N	74	-0-	-76	-0-	74 3	-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	-0-
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	-0-

MILLER, J. B.		WELL #:	1	RRCID -> 036204	COMPL. DATE 11/03/1964	TOTAL DEPTH	8820	PERF. N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

HELBING		WELL #:	9	RRCID -> 162101	COMPL. DATE 01/28/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8454 - 8488
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

MCDONALD A		WELL #:	10	RRCID -> 167939	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8182 - 8234
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

MCDONALD A		WELL #:	12	RRCID -> 167943	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8195 - 8295
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

MCDONALD A		WELL #:	13	RRCID -> 167948	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8371 - 8564
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

HELBING		WELL #:	11	RRCID -> 169464	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6010 - 8368
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) SLANT OPERATING, LLC HELMBING		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WELL #:		10R		RRCID -> 169467		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELMBING		WELL #:		12		RRCID -> 169803		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELMBING		WELL #:		13		RRCID -> 169805		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELMBING		WELL #:		14		RRCID -> 169809		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELMBING		WELL #:		15		RRCID -> 169811		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCDONALD A		WELL #:		15R		RRCID -> 170662		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCMULLAN 36		WELL #:		4R		RRCID -> 171738		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) SLANT OPERATING, LLC MCDONALD A		//CONT.// //CONT.//	43679 700 786697	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
		WELL #:	14	RRCID ->	171771	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	6119	-	8781
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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HELBING		WELL #:	16	RRCID ->	183412	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6066	-	8450
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MILLER, J. B.		WELL #:	2	RRCID ->	184268	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8889	-	8936
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-			-0-	
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-			-0-	
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-			-0-	
02	896	N	797	-0-	-99	-0-	797 3	N	-0-			-0-	
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938 3	N	-0-			-0-	
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875 3	N	-0-			-0-	

MCMULLAN 37		WELL #:	6	RRCID ->	184904	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6040	-	9108
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MILLER, J. B.		WELL #:	3	RRCID ->	194282	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8818	-	8965
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-			-0-	
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-			-0-	
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210 3	N	-0-			-0-	
02	1120	N	909	-0-	-211	-0-	909 3	N	-0-			-0-	
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110 3	N	-0-			-0-	
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081 3	N	-0-			-0-	

MILLER, J. B.		WELL #:	4	RRCID ->	205082	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8712	-	8848
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-	
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-	
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-	

RIGGS "19"		WELL #:	3	RRCID ->	208190	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	8960	-	8976
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	77 1	1365 3	N	-0-		-0-	
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	103 1	1578 3	N	-0-		-0-	
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	105 1	1549 3	N	-0-		-0-	
02	1344	N	932	-0-	-412	-0-	56 1	876 3	N	-0-		-0-	
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	123 1	1205 3	N	-0-		-0-	
04	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	85 1	1121 3	N	-0-		-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) SLANT OPERATING, LLC READ "2"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WELL #: 2		RRCID -> 210119		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9258 - 9277			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		893 N	893	-0-	-0-	48	1	845	3	N	-0-
12		833 N	833	-0-	-0-	52	1	781	3	N	-0-
01		806 N	805	-0-	-1	50	1	755	3	N	-0-
02		840 N	583	-0-	-257	36	1	547	3	N	-0-
03		837 N	834	-0-	-3	79	1	755	3	N	-0-
*04		807 N	807	-0-	-0-	57	1	750	3	N	-0-

READ "28"		WELL #: 1		RRCID -> 218638		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9242 - 9392	
11		4500 X	4328	-0-	-172	238	1	4090	3	N	-0-
12		4650 X	3782	-0-	-868	255	1	3527	3	N	-0-
01		4650 X	3439	-0-	-1211	218	1	3221	3	N	-0-
02		4200 X	2899	-0-	-1301	189	1	2710	3	N	-0-
03		4650 X	4497	-0-	-153	439	1	4058	3	N	-0-
04		4320 X	3948	-0-	-372	292	1	3656	3	N	-0-

READ "28"		WELL #: 2		RRCID -> 219783		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9342 - 9528	
11		3030 X	2941	-0-	-89	141	1	2800	3	N	-0-
12		3131 X	2761	-0-	-370	167	1	2594	3	N	-0-
01		3131 X	2423	-0-	-708	143	1	2280	3	N	-0-
02		2828 X	2140	-0-	-688	122	1	2018	3	N	-0-
03		3131 X	2847	-0-	-284	267	1	2580	3	N	-0-
04		2940 X	2647	-0-	-293	189	1	2458	3	N	-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) EXTEX OPERATING COMPANY WILLIAMS GAS UNIT		43753 400 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WELL #: 2		RRCID -> 111922		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11778 - 11854			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198944		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 11849		PERF.11464 - 11638	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP MILLER RANCH "C"		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WELL #: 1		RRCID -> 121412		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 11844		PERF.11525 - 11844			
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) FDL OPERATING, LLC I. A. B. UNIT		44042 375 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE				
		WELL #: 712 C		RRCID -> 046523		COMPL. DATE 04/30/1969			TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A				
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
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		Y	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1382	-0-	1382	1382	1382	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	933	-0-	933	2315	933	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1429	-0-	1429	3744	1429	3		Y	-0-			-0-
*04	5063 X	1319	-0-	-3744	-0-	1319	3		Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 049541		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370				
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		Y	-0-			-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1236	-0-	1236	1236	1236	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	850	-0-	850	2086	850	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1267	-0-	1267	3353	1267	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	1205	-0-	1205	4558	1205	3		Y	-0-			-0-

I.A.B. UNIT		WELL #: 735		RRCID -> 156310		COMPL. DATE 12/22/1994			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416				
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		Y	-0-			-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1708	-0-	1708	1708	1708	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	1285	-0-	1285	2993	1285	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1744	-0-	1744	4737	1744	3		Y	-0-			-0-
*04	6371 X	1634	-0-	-4737	-0-	1634	3		Y	-0-			-0-

I. A. B. (PENN 5070) FDL OPERATING, LLC RUSSELL, R. C.		44042 750 263924		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COKE				
		WELL #: 15		RRCID -> 159029		COMPL. DATE 06/18/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

I. A. B. (STRAWN) FDL OPERATING, LLC MENIELLE, L. B.		44042 812 263924		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE				
		WELL #: 24		RRCID -> 155941		COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5842 - 6002				
11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7033	3	53 9	Y	48	35 0		112
12	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6115	3	13 9	Y	12	38 0		86
01	T. A.	7109	-0-	7109	7109	6937	3	172 9	Y	156	162 0		80
02	T. A.	4628	-0-	4628	11737	4489	3	139 9	Y	126	111 0		95
03	T. A.	8287	-0-	8287	20024	7968	3	319 9	Y	290	272 0		113
*04	28043 X	8019	-0-	-20024	-0-	7710	3	309 9	Y	281	266 0		128

INGHAM (CANYON 6400) BAKER RESOURCES ODESSA ET AL "4"		44558 333 044365		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2XU		RRCID -> 085425		COMPL. DATE 10/08/1979			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371				
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.// 44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
STATE UNIVERSITY "EX"		WELL #: 1		RRCID -> 112653		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451				
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
11	DLQ G-10	484	-0-	484	1802	484	2	Y	-0-		75	
12	DLQ G-10	807	-0-	807	2609	807	2	Y	-0-		75	
01	3000 N	969	-0-	-2031	578	969	2	Y	-0-		75	
02	1437 N	859	-0-	-578	-0-	859	2	Y	-0-		75	
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-		75	
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		75	

STATE UNIVERSITY EY		WELL #: 1		RRCID -> 149363		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352				
11	DLQ G-10	707	-0-	707	2631	707	2	Y	-0-		22	
12	DLQ G-10	1178	-0-	1178	3809	1178	2	Y	-0-		22	
01	3000 N	1414	-0-	-1586	2223	1414	2	Y	-0-		22	
02	2800 N	1253	-0-	-1547	676	1253	2	Y	-0-		22	
03	2036 N	1360	-0-	-676	-0-	1360	2	Y	-0-		22	
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		22	

UNIVERSITY -M-		WELL #: 1		RRCID -> 201352		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400				
11	570 N	280	-0-	-290	-0-	280	2	N	-0-		78	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		78	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		78	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		78	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		78	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		78	

UNIVERSITY "1"		WELL #: 2		RRCID -> 203421		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682				
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		58	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		58	
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		58	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		58	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		58	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		58	

UNIVERSITY "M"		WELL #: 2		RRCID -> 211529		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478				
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		82	
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		82	
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		82	
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-		82	
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		82	
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		82	

HENRY PETROLEUM LLC		378641		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
INGHAM "47"		WELL #: 1 U		RRCID -> 084690		COMPL. DATE 03/04/1979		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

INGHAM (CANYON 6400)			//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HRB OPERATING COMPANY, INC.					407764									
COX ESTATE "A"			WELL #:		3013	RRCID -> 135108		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6578 - 6670		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

WTG EXPLORATION					945220									
UNIVERSITY 24-29			WELL #:		1	RRCID -> 090451		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH	8444	PERF. 7302 - 8286		
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
*04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-29			WELL #:		2	RRCID -> 132411		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH	8003	PERF. 6874 - 7305		
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
01		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-29 "A"			WELL #:		1	RRCID -> 132412		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH	8219	PERF. 6816 - 7148		
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
01		496 N	326	-0-	-170	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
02		364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
*04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "29-25"			WELL #:		1	RRCID -> 154198		COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7368 - 7424		
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
01		775 N	406	-0-	-369	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
04		390 N	384	-0-	-6	-0-	384	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		
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
*04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES		044365												
INGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 018932		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

INGHAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540						
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			18
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			18
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			18
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			18
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			18
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-				N	NO RPT			18

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018934		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056						
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			17
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			17
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			17
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			17
03	3100 N	3542	-0-	442	442	3542	2			N	-0-			17
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	232	-0-				N	NO RPT			17

UNIVERSITY -M-		WELL #: 1		RRCID -> 018938		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312						
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630						
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577						
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-			3
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			3
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			3
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			3
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			3
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			3

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365								
INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #: 1		RRCID -> 105633		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #: 1		RRCID -> 197640		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300		
11	DLQ G-10	322	-0-	322	2064	322 2		Y	-0-	75
12	DLQ G-10	537	-0-	537	2601	537 2		Y	-0-	75
01	700 N	645	-0-	-55	2546	645 2		Y	-0-	75
02	2800 N	572	-0-	-2228	318	572 2		Y	-0-	75
03	938 N	620	-0-	-318	-0-	620 2		Y	-0-	75
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	75

GALLERIA OIL COMPANY, INC.		293164		RRCID -> 087739		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664		
FORT LANCASTER		WELL #: 1								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000										

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 081219		COMPL. DATE 03/04/1979		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604		
INGHAM "47"		WELL #: 1 L								
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-	-0-
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-	-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	-0-
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
*04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 301		RRCID -> 082607		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378		
11	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-
02	476 N	24	-0-	-452	-0-	24 2		N	-0-	-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	-0-
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
INGHAM "44"		WELL #: 1		RRCID -> 082726		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340			
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
11	2130 X	829	-0-	-1301	-0-		829	2	N	-0-	-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-	-0-
01	1643 N	1430	-0-	-213	-0-		1430	2	N	-0-	-0-
02	784 N	707	-0-	-77	-0-		707	2	N	-0-	-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114	2	N	-0-	-0-
04	1380 N	890	-0-	-490	-0-		890	2	N	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 302		RRCID -> 082805		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291			
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-		1801	2	N	-0-	-0-
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-		2302	2	N	-0-	-0-
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-		1461	2	N	-0-	-0-
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-		1722	2	N	-0-	-0-
03	961 N	134	-0-	-827	-0-		134	2	N	-0-	-0-
*04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		2297	2	N	-0-	-0-

PERNER "43"		WELL #: 1		RRCID -> 090216		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409			
11	3690 X	2875	-0-	-815	-0-		2875	2	N	-0-	-0-
12	3813 X	2636	-0-	-1177	-0-		2636	2	N	-0-	-0-
01	3410 X	2042	-0-	-1368	-0-		2042	2	N	-0-	-0-
02	3080 X	1162	-0-	-1918	-0-		1162	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2968	-0-	-8	-0-		2968	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2067	-0-	-813	-0-		2067	2	N	-0-	-0-

PERNER 43		WELL #: 2		RRCID -> 090452		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428			
11	1560 X	564	-0-	-996	-0-		564	2	N	-0-	-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-	-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2	N	-0-	-0-
02	532 N	82	-0-	-450	-0-		82	2	N	-0-	-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423	2	N	-0-	-0-
04	690 N	342	-0-	-348	-0-		342	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									
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	3	N	-0-	20
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1006	3	N	-0-	20
01	1116 N	437	-0-	-679	-0-		437	3	N	-0-	20
02	868 N	163	-0-	-705	-0-		163	3	N	-0-	20
03	992 N	532	-0-	-460	-0-		532	3	N	-0-	20
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	20

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 250542		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437			
INGHAM "38"		WELL #: 1									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
MEADOWS				WELL #: 1	RRCID -> 018936	COMPL. DATE 11/19/1961	TOTAL DEPTH 7273	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	363	-0-	363	363	363 3		N	-0-			-0-
01	821 X	458	-0-	-363	-0-	458 3		N	-0-			-0-
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 018937	COMPL. DATE 02/07/1961	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 7084 - 7094				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
INGHAM "5"				WELL #: 1	RRCID -> 094067	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 8086 - 8357				
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			135
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			135
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			135
02	1120 N	1084	-0-	-36	-0-	1084 2		N	-0-			135
03	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209 2		N	-0-			135
04	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	1159 2		N	-0-			135

PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
UNIVERSITY "13"				WELL #: 1	RRCID -> 069261	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH 7831	PERF. N/A				
11	1710 N	1611	-0-	-99	-0-	1611 3		N	-0-			35
12	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 3		N	-0-			35
01	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1650 3		N	-0-			35
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-			35
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-			35
04	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	1586 3		N	-0-			35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ODESSA ETAL				WELL #: 401	RRCID -> 080559	COMPL. DATE 12/23/1978	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8232 - 8304				
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-			156
12	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2164 3		N	-0-			156
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-			156
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			156
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			156
04	2070 N	1301	-0-	-769	-0-	1301 3		N	-0-			156

ODESSA ETAL				WELL #: 201	RRCID -> 082327	COMPL. DATE 04/08/1979	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8262 - 8306				
11	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1433 3		N	-0-			40
12	1643 N	1361	-0-	-282	-0-	1361 3		N	-0-			40
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			40
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			40
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			40
04	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	1015 3		N	-0-			40

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION				945220											
UNIVERSITY 24-29		WELL #:		1	RRCID ->	084566	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	8444	PERF. 7968 - 8286				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 22-29		WELL #:		1	RRCID ->	090830	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7510 - 7772
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	3		Y	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-	-0-
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	3		Y	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-	-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-	-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 22-29		WELL #:		2	RRCID ->	090831	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7705 - 7971
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-	-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-	-0-
01	558 N	304	-0-	-254	-0-	304	3		Y	-0-	-0-
02	476 N	302	-0-	-174	-0-	302	3		Y	-0-	-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		Y	-0-	-0-
*04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #:		1	RRCID ->	090833	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	8196	PERF. 7902 - 8091
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-	-0-
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #:		2	RRCID ->	090834	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7954 - 8154
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-	-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:		3901	RRCID ->	141309	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7612 - 7634
MILLSPAUGH													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

INGHAM (QUEEN)		44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		044365									
ODESSA ET AL		WELL #: 402		RRCID -> 085101		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465			
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
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-

ODESSA ETAL NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 086894		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526			
11	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-

ODESSA ET AL 2		WELL #: 3		RRCID -> 092649		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549			
11	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2	N	-0-		2
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		2
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-		2
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-		2
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		2

ODESSA ET AL 4		WELL #: 3		RRCID -> 092650		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505			
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-

ODESSA ET AL 4		WELL #: 4		RRCID -> 092694		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528			
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-		2
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		2
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-		2
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-		2
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		2

ODESSA ET AL 4		WELL #: 5		RRCID -> 092695		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544			
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
ODESSA ET AL 1		WELL #: 3		RRCID -> 092731		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1446 - 1544	
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	AMT CODE	BALANCE	
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 1Q		RRCID -> 108850		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 1720		PERF. 1445 - 1533	
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 3Q		RRCID -> 108851		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1378 - 1469	
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 2Q		RRCID -> 109321		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 1667		PERF. 1387 - 1479	
11	210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4Q		RRCID -> 109322		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1318 - 1415	
11	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

INGHAM FARMS		WELL #: 1Q		RRCID -> 113080		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1438 - 1536	
11	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM-MEADOWS		WELL #: 1Q		RRCID -> 115465		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 987 - 1078	
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
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM-GULF		WELL #: 1Q		RRCID -> 117467		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 1549		PERF. 1455 - 1547	
11	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM-GULF D		WELL #: 2Q		RRCID -> 118674		COMPL. DATE 08/18/1985		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 1435 - 1524	
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM GULF B		WELL #: 5Q		RRCID -> 120610		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1370 - 1460	
11	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM-GULF C		WELL #: 3QA		RRCID -> 120732		COMPL. DATE 02/08/1986		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1331 - 1415	
11	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM-GULF A		WELL #: 4Q		RRCID -> 120733		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 1551		PERF. 1411 - 1500	
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PERNER		WELL #: 5Q		RRCID -> 125404		COMPL. DATE 09/12/1987		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1384 - 1491	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PERNER		WELL #: 6Q		RRCID -> 125405		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 1553		PERF. 1371 - 1477	
11	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PERNER		WELL #: 7Q		RRCID -> 125406		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1348 - 1457	
11	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PERNER		WELL #: 8Q		RRCID -> 126284		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 1465		PERF. 1350 - 1439	
11	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

INGHAM-GULF E		WELL #: 6Q		RRCID -> 126349		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 1463		PERF. 1330 - 1411	
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

INGHAM CHEVRON A		WELL #: 1Q		RRCID -> 128363		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 1425		PERF. 1314 - 1396	
11	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
INGHAM "46"		WELL #: 1		RRCID -> 129477		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 1401 - 1451	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-			53 2		-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-			72 2		-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-			70 2		-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-			42 2		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-			67 2		-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					NO RPT	-0-

INGHAM GULF "B"		WELL #: 466Q		RRCID -> 246917		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1350 - 1436	
11	120 N	94	-0-	-26 B	-0-			94 2		-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-			126 2		-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-			122 2		-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-			74 2		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-			117 2		-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					NO RPT	-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4305Q		RRCID -> 251651		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 1660		PERF. 1416 - 1510	
11	120 N	86	-0-	-34 B	-0-			86 2		-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-			116 2		-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-			113 2		-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-			68 2		-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-			109 2		-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					NO RPT	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 218669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1254		PERF. 1006 - 1086	
PARKER, J.B.		WELL #: 1									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		RRCID -> 223113		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 2023		PERF. 1364 - 1488	
PERNER 42-A-		WELL #: 2									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-

PERNER 38		WELL #: 3		RRCID -> 223126		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 2121		PERF. 1303 - 1385	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
PERNER 38 -B-		WELL #:		4	RRCID ->	223187	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1298 - 1421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PERNER 42		WELL #:		1	RRCID ->	223729	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119	PERF.	1367 - 1423
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		2	RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF.	1491 - 1595
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	363	-0-	363	B	363	3	N	-0-		-0-
01	DELQ	PR	389	-0-	389	B	752	3	N	-0-		-0-
02	DELQ	PR	371	-0-	371	B	1123	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1123								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	1123		N	NO RPT		-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	973		N	NO RPT		-0-

VINSON EXPLORATION		WELL #:		304	RRCID ->	085936	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1701	PERF.	1399 - 1615
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUTTON		WELL #:		303	RRCID ->	085937	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1684	PERF.	1390 - 1596
11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-	-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

UNIV. "33-AA"		WELL #:		1	RRCID ->	096305	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	9758	PERF.	1276 - 1343
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT														
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105																				
UNIV. "33"		WELL #: 1		RRCID -> 097179		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1296 - 1360												
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	EOM BALANCE							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
UNIV. 29-A													WELL #: 1		RRCID -> 097954		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1374 - 1455	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT							
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105													
UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241		PERF. 1190 - 1197					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIV. "29-C"		WELL #: 1		RRCID -> 099161		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1383 - 1462					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIV. "33-F"		WELL #: 1		RRCID -> 101412		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 1440		PERF. 1312 - 1395					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIV. "33-H"		WELL #: 1		RRCID -> 102502		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1460		PERF. 1341 - 1432					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105														
UNIV. "33-H"		WELL #: 2		RRCID -> 102503		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1505		PERF. 1311 - 1387						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-F"		WELL #: 2		RRCID -> 102710		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1335 - 1446						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "6-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102924		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1570		PERF. 1337 - 1519						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	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 RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	106828	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1374 - 1517	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON				WELL #:	305	RRCID ->	214243	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF.	1368 - 1571	
11	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)		44568 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
INGHAM FARMS "23"		WELL #: 1		RRCID -> 095244		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7821 - 8052		
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
11	2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-			117
12	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2	N	-0-			117
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			117
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-			117
03	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235	2	N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

INTERSTATE (CANYON)		44634 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON				
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707										
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 057661		COMPL. DATE 09/09/1972		TOTAL DEPTH 3611		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST		WELL #: 1		RRCID -> 091387		COMPL. DATE 01/12/1981		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2944 - 2980		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 094313		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3117 - 3165		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 101756		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 5094		PERF. 2922 - 3120		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERSTATE (STRAWN)		44634 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON				
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707										
WEST		WELL #: 6		RRCID -> 097869		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 4447		PERF. 4052 - 4294		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRION, W. (CANYON)		44710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION	
BREITBURN OPERATING L.P.		090732							
WILLIAMS 11		WELL #: 1		RRCID -> 125407		COMPL. DATE 10/11/1987		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2021									

SCHEUBER -711-		WELL #: 1		RRCID -> 205202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021									

TANKERSLEY		WELL #: 6		RRCID -> 273074		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095		N	-0-	35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095		N	-0-	35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095		N	-0-	35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095		N	-0-	35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095		N	-0-	35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095		N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021									

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 225737		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430	
TANKERSLEY		WELL #: 9							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	114
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115

ATKINSON		WELL #: 6		RRCID -> 252634		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	23
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	24

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			
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	N	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	8	1	174	3	N	-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	12	1	255	3	N	-0-

J. D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855								
PHILLIPS "B"		WELL #:		238B	RRCID ->	232636	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9610 - 9875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	7	1	151	3	N	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-	-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-	-0-

J. D. GAS, INC.				427477					CNTY: CROCKETT			
MICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	174518	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10600 - 11100
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MICHAEL				WELL #:	3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10542 - 10940
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-	-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-	-0-
02	2324 N	1628	-0-	-696	-0-	1628	2			N	-0-	-0-
*03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLISON RANCH				WELL #:	1041	RRCID ->	112224	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6446 - 6459
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-	-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-	-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-	-0-
02	2156 N	1510	-0-	-646	-0-	1510	2			N	-0-	-0-
*03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLISON RANCH				WELL #:	1065	RRCID ->	116689	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6452 - 6493
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	-0-
02	728 N	510	-0-	-218	-0-	510	2			N	-0-	-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

J. D. SLADE (MISS) CYCLONE EXPLORATION, INC. ALLISON "B"		//CONT.// 44975 300 //CONT.// 195844		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 #: 1		RRCID -> 161791		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 6703			PERF. 6449 - 6468				
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	1562	-0-	-678	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 165085		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6688			PERF. 6446 - 6470				
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	2352 N	1644	-0-	-708	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC ARCHER SWD		875310		RRCID -> 248549		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6816			PERF. 5364 - 6684				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JKT (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. BEARCE		45050 300 220865		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER							
		WELL #: 1		RRCID -> 078967		COMPL. DATE 08/02/1978			TOTAL DEPTH 6851			PERF. 6545 - 6870				
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					70
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	N	2					72
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	270	3	3	9	N	3					75
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	N	4					79
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	352	3	10	9	N	9					88
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	N	7					95
JM (ELLENBURGER) HOME PETROLEUM CORP. MITCHELL		45090 500 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 1		RRCID -> 096531		COMPL. DATE 08/30/1981			TOTAL DEPTH 14800			PERF.13777 - 14361				
11	840 X	121	-0-	-719	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	868 X	122	-0-	-746	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		617544		RRCID -> 037532		COMPL. DATE 10/18/1965			TOTAL DEPTH 13700			PERF. N/A				
		WELL #: 1		RRCID -> 037532		COMPL. DATE 10/18/1965			TOTAL DEPTH 13700			PERF. N/A				
11	31590 X	27807	-0-	-3783	-0-	27807	2			N	-0-					-0-
12	32643 X	32404	-0-	-239	-0-	32404	2			N	-0-					-0-
01	32643 X	29585	-0-	-3058	-0-	29585	2			N	-0-					-0-
02	25956 X	20923	-0-	-5033	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
03	32395 X	17053	-0-	-15342	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
04	31350 X	17180	-0-	-14170	-0-	17180	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	038272	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	13420	PERF.12144 - 13366	
11	75030 X	73220	-0-	-1810	-0-	73220	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	77808 X	77808	-0-	-0-	-0-	77808	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	78203 X	78203	-0-	-0-	-0-	78203	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	70560 X	69239	-0-	-1321	-0-	69239	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	78609 X	78609	-0-	-0-	-0-	78609	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	75909 X	75909	-0-	-0-	-0-	75909	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		6	RRCID ->	039385	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	13630	PERF.12130 - 13630	
11	28380 X	27680	-0-	-700	-0-	27680	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	29326 X	28456	-0-	-870	-0-	28456	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	29326 X	27999	-0-	-1327	-0-	27999	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	26180 X	22375	-0-	-3805	-0-	22375	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	28985 X	26493	-0-	-2492	-0-	26493	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	27690 X	26759	-0-	-931	-0-	26759	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		7	RRCID ->	039918	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	13358	PERF.11930 - 13358	
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1829 N	1069	-0-	-760	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1652 N	559	-0-	-1093	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1829 N	899	-0-	-930	-0-	899	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1020 N	619	-0-	-401	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		8	RRCID ->	040587	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	14400	PERF. N/A	
11	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7843 X	7105	-0-	-738	-0-	7105	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7140 X	4986	-0-	-2154	-0-	4986	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7905 X	4428	-0-	-3477	-0-	4428	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7650 X	5014	-0-	-2636	-0-	5014	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	040958	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	14202	PERF. N/A	
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		9	RRCID ->	041482	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	14050	PERF. N/A	
11	19500 X	19135	-0-	-365	-0-	19135	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	20150 X	19382	-0-	-768	-0-	19382	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	20150 X	19480	-0-	-670	-0-	19480	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	21441	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	20150 X	20026	-0-	-124	-0-	20026	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	19140 X	18920	-0-	-220	-0-	18920	2	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL -A-		WELL #:		11	RRCID ->	042400	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	14582	PERF. N/A	
11	50730 X	44992	-0-	-5738	-0-	44992	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	53359 X	53359	-0-	-0-	-0-	53359	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	54646 X	54646	-0-	-0-	-0-	54646	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	43064 X	33766	-0-	-9298	-0-	33766	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	54853 X	54853	-0-	-0-	-0-	54853	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	52039 X	52039	-0-	-0-	-0-	52039	2	N	-0-	-0-	-0-	

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
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

MITCHELL		WELL #:	12	RRCID ->	042753	COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	14860	PERF.	N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:	4	RRCID ->	043778	COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	N/A	
11	660	N	249	-0-	-411	249	2	N	-0-			-0-
12	558	N	272	-0-	-286	272	2	N	-0-			-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:	104	RRCID ->	046724	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A	
11	30413	X	30413	-0-	-0-	30413	2	N	-0-			-0-
12	31155	X	31008	-0-	-147	31008	2	N	-0-			-0-
01	31155	X	30799	-0-	-356	30799	2	N	-0-			-0-
02	28460	X	28460	-0-	-0-	28460	2	N	-0-			-0-
03	31155	X	30531	-0-	-624	30531	2	N	-0-			-0-
04	30150	X	28723	-0-	-1427	28723	2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:	46	RRCID ->	047727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14659	PERF.	13513 - 14385	
11	5400	X	3460	-0-	-1940	3460	2	N	-0-			-0-
12	5626	X	5626	-0-	-0-	5626	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5075	-0-	-505	5075	2	N	-0-			-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	4795	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	1603	-0-	-4008	1603	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	852	-0-	-4578	852	2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:	14	RRCID ->	065403	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	N/A	
11	1728	N	1728	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1607	-0-	-253	1607	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1124	-0-	-500	1124	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1491	-0-	-307	1491	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1434	-0-	-126	1434	2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:	16	RRCID ->	067124	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	14388	PERF.	N/A	
11	5520	X	4373	-0-	-1147	4373	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	4484	-0-	-1220	4484	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	4407	-0-	-1297	4407	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3795	-0-	-489	3795	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4402	-0-	-341	4402	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4108	-0-	-272	4108	2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:	17	RRCID ->	070986	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14844	PERF.	N/A	
11	2852	X	2852	-0-	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2639	-0-	-213	2639	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2616	-0-	-236	2616	2	N	-0-			-0-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	2649	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2278	-0-	-574	2278	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2355	-0-	-405	2355	2	N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 19		RRCID -> 071115		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A			
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
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	137	-0-	-199	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL UNIT 105		WELL #: 1		RRCID -> 075400		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A			
11	1800 N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	1576	-0-	-224	-0-	1576	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL C		WELL #: 21		RRCID -> 152159		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798			
11	30810 X	-0-	-0-	-30810	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	19488 X	-0-	-0-	-19488	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 23		RRCID -> 157292		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884			
11	2700 X	1467	-0-	-1233	-0-	1467	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2790 X	1284	-0-	-1506	-0-	1284	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2790 X	1981	-0-	-809	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2520 X	1907	-0-	-613	-0-	1907	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	3000 N	3748	-0-	748	748	3748	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 24		RRCID -> 160903		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820			
11	20580 X	13206	-0-	-7374	-0-	13206	2	N	-0-	-0-	-0-
12	23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	23072	2	N	-0-	-0-	-0-
01	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2	N	-0-	-0-	-0-
02	19684 X	16573	-0-	-3111	-0-	16573	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23064 X	22478	-0-	-586	-0-	22478	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22320 X	20038	-0-	-2282	-0-	20038	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 25		RRCID -> 160905		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690			
11	36886 X	36886	-0-	-0-	-0-	36886	2	N	-0-	-0-	-0-
12	37708 X	37708	-0-	-0-	-0-	37708	2	N	-0-	-0-	-0-
01	37462 X	37462	-0-	-0-	-0-	37462	2	N	-0-	-0-	-0-
02	33628 X	33559	-0-	-69	-0-	33559	2	N	-0-	-0-	-0-
03	37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	37519	2	N	-0-	-0-	-0-
04	36030 X	35799	-0-	-231	-0-	35799	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL C		WELL #: 48		RRCID -> 182596		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556			
11	540 N	360	-0-	-180	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	321	-0-	-189	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735											
MITCHELL				WELL #: 1048	RRCID -> 112022	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 14782	PERF.13483	- 14782						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
JM (STRAWN)				45090 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
S & C CONSTRUCTION, INC.				740160											
MITCHELL 11				WELL #: 1	RRCID -> 136469	COMPL. DATE 08/17/1990	TOTAL DEPTH 15325	PERF.12100	- 12236						
11	3000 N	2130	-0-	-870	1710	2130	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	1685	-0-	-1415	295	1685	2			N	-0-				-0-
01	1780 N	1485	-0-	-295	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-				-0-
03	1643	1354	-0-	-289	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
04	1590	1229	-0-	-361	-0-	1229	2			N	-0-				-0-
JM, N. (ELLENBURGER)				45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404											
MITCHELL, TOM				WELL #: 1X	RRCID -> 100635	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10985	- 13429						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	3			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	3			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MITCHELL, TOM UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 164857	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12665	- 14400						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	26584 X	26584	-0-	-0-	-0-	26584	3			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JM, N. (ELLENBURGER)		//CONT.//		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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	24666 2	N	-0-		-0-
12	25389 X	24691	-0-	-698	-0-	24691 2	N	-0-		-0-
01	25389 X	24553	-0-	-836	-0-	24553 2	N	-0-		-0-
02	22932 X	18471	-0-	-4461	-0-	18471 2	N	-0-		-0-
03	25528 X	25528	-0-	-0-	-0-	25528 2	N	-0-		-0-
04	24570 X	23824	-0-	-746	-0-	23824 2	N	-0-		-0-

MITCHELL				WELL #: 1033	RRCID -> 116474	COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 13567	PERF.12011	- 13567
11	4980 X	4742	-0-	-238	-0-	4742 2	N	-0-		-0-
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2	N	-0-		-0-
01	5146 X	5086	-0-	-60	-0-	5086 2	N	-0-		-0-
02	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718 2	N	-0-		-0-
03	5146 X	4761	-0-	-385	-0-	4761 2	N	-0-		-0-
04	4980 X	4120	-0-	-860	-0-	4120 2	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
11	3480 X	2988	-0-	-492	-0-	2988 2	N	-0-		-0-
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2	N	-0-		-0-
01	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	3081 2	N	-0-		-0-
02	3024 X	2675	-0-	-349	-0-	2675 2	N	-0-		-0-
03	3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3177 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	2861 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 10				WELL #: 1	RRCID -> 168562	COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11778	PERF.11489	- 11668
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	5225	-0-	2125	2125	5225 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3234	-0-	134	2259	3234 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2363	-0-	-437	1822	2363 2	N	-0-		-0-
03	4389 X	2567	-0-	-1822	-0-	2567 2	N	-0-		-0-
*04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 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	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		//CONT.//		45316	710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470													
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018959	COMPL. DATE	01/17/1958	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	N/A			

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221													
DODSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018956	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	9840 -	9908		
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1395	3	32	9	N	29	149	1		40
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1475	3	25	9	N	23				63
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1463	3	31	9	N	28				91
02	1344 N	1011	-0-	-333	-0-	992	3	19	9	N	17				108
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1525	3	26	9	N	24				132
*04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	3	20	9	N	18				150

WINDHAM, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	181191	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9782 -	9868		
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	3	21	9	N	19				75
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1494	3	28	9	N	25				100
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1400	3	25	9	N	23				123
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	968	3	14	9	N	13				136
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1438	3	34	9	N	31				167
*04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7				174

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452													
WINDHAM, R. S. ET AL 2		WELL #:		1	RRCID ->	245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9802 -	9864		
11	2340 N	2230	-0-	-110	-0-	2200	3	30	9	N	27				140
12	2480 N	1649	-0-	-831	-0-	1616	3	33	9	N	30				170
01	2418 N	1983	-0-	-435	-0-	1955	3	28	9	N	25				195
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2141	3	44	9	N	40				235
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2377	3	55	9	N	50	185	1		100
*04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2296	3	61	9	N	55				155

JAMESON		45580		001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COKE						
FDL OPERATING, LLC		263924													
JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1027	RRCID ->	129483	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5760 -	5942		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	131899	COMPL. DATE	08/22/1989	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	5840 -	5960		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAMESON FDL OPERATING, LLC JAMESON REEF UNIT		//CONT.// 45580 001 //CONT.// 263924		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE					
		WELL #: 1011		RRCID -> 140848		COMPL. DATE 11/08/1991			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMESON (STRAWN) BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC CROWN		45580 666 078050		ASSOCIATED		49B			CNTY: COKE					
		WELL #: 1		RRCID -> 150888		COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191					
11	3456 R	3456	-0-	-0-	-0-	3434	2	22	9	N	20			107
12	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2583	2	26	9	N	24			131
01	3755 R	3755	-0-	-0-	-0-	3754	2	1	9	N	1			132
02	2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2931	2	1	9	N	1			133
*03	3808 R	3808	-0-	-0-	-0-	3804	2	4	9	N	4			137
*04	3746 R	3746	-0-	-0-	-0-	3743	2	3	9	N	3			140

BUSTAMANTE OIL COMPANY MATHERS, ARCH		112685		ASSOCIATED		N/A			CNTY: COKE					
		WELL #: 1		RRCID -> 139929		COMPL. DATE 11/01/1975			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	123	1	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

TERRY "B"		WELL #: 1451		RRCID -> 189185		COMPL. DATE 12/02/1978			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COPELAND, JOHN JR. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210265		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082					
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1			92
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	N	3			95
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2			97
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1			98
*03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	N	5			103
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			103

COPELAND, JOHN JR.		WELL #: 7301		RRCID -> 210267		COMPL. DATE 05/30/1985			TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A					
11	420 #	390	-0-	-30	-0-	388	2	2	9	N	2			38
12	434 #	391	-0-	-43	-0-	345	2	46	9	N	42	49	1	31
01	434 #	346	-0-	-88	-0-	340	2	6	9	N	5			36
02	392 #	252	-0-	-140	-0-	250	2	2	9	N	2			38
03	434 #	345	-0-	-89	-0-	343	2	2	9	N	2			40
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			40

JAMESON (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY TERRY "118"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 112685		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101																	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103																	
11	270 #	171	-0-	-99	-0-		170	2	1	9	N	1					144
12	279 #	172	-0-	-107	-0-		170	2	2	9	N	2					146
01	279 #	170	-0-	-109	-0-		169	2	1	9	N	1					147
02	196 #	122	-0-	-74	-0-		120	2	2	9	N	2					149
03	186 #	99	-0-	-87	-0-		98	2	1	9	N	1					150
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					150

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059																	
11	120 #	105	-0-	-15	-0-		102	2	3	9	N	3					61
12	124 #	80	-0-	-44	-0-		78	2	2	9	N	2					63
01	124 #	68	-0-	-56	-0-		67	2	1	9	N	1					64
02	112 #	50	-0-	-62	-0-		48	2	2	9	N	2					66
03	124 #	68	-0-	-56	-0-		62	2	6	9	N	5					71
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					71

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029																	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014																	
11	420 #	391	-0-	-29	-0-		390	2	1	9	Y	1					90
12	434 #	324	-0-	-110	-0-		318	2	6	9	Y	5	38	1			57
01	434 #	398	-0-	-36	-0-		395	2	3	9	Y	3					60
02	392 #	248	-0-	-144	-0-		244	2	4	9	Y	4					64
03	403 #	270	-0-	-133	-0-		268	2	2	9	Y	2					66
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						Y	NO RPT					66

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995																	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

 JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
 BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
 TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

 TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1				80
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2				82
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3				85
02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	N	2				87
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	-0-	224	2	3	9	N	3	63	1		27
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT				27

 FDL OPERATING, LLC 263924
 JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

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

 JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

 MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924										
MATHERS-STRAWN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151865	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5778 - 5950		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JAMESON, H. H.		WELL #:		6	RRCID ->	156696	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	5754 - 5975		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JATAM INC.		WELL #:		1	RRCID ->	430270 147669	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6966 - 6988		
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3				N	-0-			89
12	155 #	13	-0-	-142	-0-	13 3				N	-0-			89
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120 3				N	-0-			89
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100 3				N	-0-			89
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3				N	-0-			89
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 3				N	-0-			89
KNIGHT 142		WELL #:		1	RRCID ->	147777	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7139 - 7196		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		WELL #:		10	RRCID ->	479574 283981	COMPL. DATE	03/02/1974	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6546 - 6651		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	886261 290434	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6782 - 6870		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	140 #	8	-0-	-132	-0-	8 3				N	-0-			-0-
03	155 #	18	-0-	-137	-0-	1 1	17 3			N	-0-			-0-
04	150 #	9	-0-	-141	-0-	1 1	8 3			N	-0-			-0-
SUPERIOR-KNIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	290488	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6968 - 7085		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	140 #	25	-0-	-115	-0-	1 1	24 3			N	-0-			-0-
*03	155 #	33	-0-	-122	-0-	1 1	32 3			N	-0-			-0-
*04	150 #	30	-0-	-120	-0-	1 1	29 3			N	-0-			-0-

JAMESON (STRAWN)			//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		886261								
LIVELY-KNIGHT "74"			WELL #:		3	RRCID ->	290495	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	6944	PERF. 6780 - 6878	
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	AMT	CODE	BALANCE

01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-	-0-	
02		112 #	47	-0-	-65	-0-	2 1	45 3		N	-0-	-0-	
03		124 #	61	-0-	-63	-0-	1 1	60 3		N	-0-	-0-	
04		120 #	61	-0-	-59	-0-	1 1	60 3		N	-0-	-0-	

JAMESON, SE. (STRAWN)					45584 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE			
FDL OPERATING, LLC					263924								
WALKER, J.S.			WELL #:		1	RRCID ->	082548	COMPL. DATE	04/16/1979	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 5761 - 5788	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRANNAN, J.			WELL #:		36	RRCID ->	133251	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5728 - 5762	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WALKER, J. S.			WELL #:		16	RRCID ->	140340	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5804 - 5830	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MILLICAN, D.M. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	147480	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5684 - 5752	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

MILLICAN, D.M. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	290477	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 5724 - 5746	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 8168													
02	DELQ	PR	166	-0-	166	8334		166 3		N	-0-	-0-	
*03	8502	R	168	-0-	-8334	-0-		168 3		N	-0-	-0-	
*04	270	#	95	-0-	-175	-0-		95 3		N	-0-	-0-	

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

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
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			116
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			116
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			116
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			116
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			116
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			116

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166

MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 BRP ENERGY, LLC 041519
 SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			45
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			45
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			45
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			45
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF)		//CONT.//		45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
SPENCE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 082108	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 5017	-		5058			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		1470 N	742	-0-	-728	-0-	9 1	733 2	N	-0-		50		
12		1705 N	241	-0-	-1464	-0-	3 1	238 2	N	-0-		50		
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31 1	1437 2	N	-0-		50		
02		700 N	655	-0-	-45	-0-	13 1	642 2	N	-0-		50		
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	16 1	1518 2	N	-0-		50		
04		1410 N	1272	-0-	-138	-0-	17 1	1255 2	N	-0-		50		

BAUGH-SPENCE				WELL #: 1001	RRCID -> 084394	COMPL. DATE 09/13/1979	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5009	-		5049			
11		1440 N	849	-0-	-591	-0-	10 1	839 2	N	-0-		89		
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	16 1	1287 2	N	-0-		89		
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	27 1	1254 2	N	-0-		89		
02		784 N	754	-0-	-30	-0-	14 1	740 2	N	-0-		89		
03		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	13 1	1232 2	N	-0-		89		
*04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	18 1	1327 2	N	-0-		89		

SPENCE				WELL #: 4	RRCID -> 085615	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 5240	PERF. 4999	-		5069			
11		930 N	540	-0-	-390	-0-	7 1	533 2	N	-0-		-0-		
12		961 N	797	-0-	-164	-0-	10 1	787 2	N	-0-		-0-		
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	18 1	863 2	N	-0-		-0-		
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	11 1	538 2	N	-0-		-0-		
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	9 1	858 2	N	-0-		-0-		
04		840 N	709	-0-	-131	-0-	9 1	700 2	N	-0-		-0-		

BAUGH-SPENCE				WELL #: 1501	RRCID -> 087048	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4997	-		5057			
11		1590 N	994	-0-	-596	-0-	12 1	982 2	N	-0-		-0-		
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	24 1	1966 2	N	-0-		-0-		
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	34 1	1599 2	N	-0-		-0-		
02		2800 N	5889	-0-	3089	3089	114 1	5775 2	N	-0-		-0-		
03		3100 N	1643	-0-	-1457	1632	16 1	1627 2	N	-0-		-0-		
*04		2816 N	1184	-0-	-1632	-0-	17 1	1167 2	N	-0-		-0-		

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN)				46342 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714										
JIGGER-Y/PENN/CONS				WELL #: H 1	RRCID -> 223531	COMPL. DATE	N/A				TOTAL DEPTH 12385	PERF. 9109	-	9250
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

JO NELL (CANYON D)				46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
BRP ENERGY, LLC				041519										
CAUTHORN 17				WELL #: 1	RRCID -> 139336	COMPL. DATE 07/26/1991	TOTAL DEPTH 10109	PERF. 8909	-		9055			
11		600 N	530	-0-	-70	-0-	530 2		N	-0-		-0-		
12		651 N	547	-0-	-104	-0-	547 2		N	-0-		-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-		-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519														
CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

11		1080 N	199	-0-	-881	-0-	199 2			N	-0-			-0-
12		992 N	206	-0-	-786	-0-	206 2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698														
11		210 N	54	-0-	-156	-0-	54 2			N	-0-			-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081														
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881														
11		540 N	195	-0-	-345	-0-	195 2			N	-0-			-0-
12		620 N	201	-0-	-419	-0-	201 2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330														
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051														
11		750 N	349	-0-	-401	-0-	349 2			N	-0-			-0-
12		1023 N	360	-0-	-663	-0-	360 2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:	1	RRCID -> 063834	COMPL. DATE 10/08/1975	TOTAL DEPTH 9340	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038		N	NO RPT	-0-
CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:	2	RRCID -> 071532	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH 9400	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-
UPP OPERATING, LLC		WELL #:	875310	RRCID -> 058898	COMPL. DATE 05/23/1974	TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A			
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	1	RRCID -> 058898	COMPL. DATE 05/23/1974	TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A			
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-	-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-	-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190 3	N	-0-	-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143 3	N	-0-	-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-	-0-
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	3	RRCID -> 060605	COMPL. DATE 12/24/1974	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A			
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-	-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96 3	N	-0-	-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-	-0-
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	22 3	N	-0-	-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-	-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:	1	RRCID -> 060606	COMPL. DATE 11/14/1974	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A			
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-	-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-	-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-	-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-	-0-
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	845 2	N	-0-	-0-
04	870	N	653	-0-	-217	-0-	653 2	N	-0-	-0-

JO NELL (CANYON D) UPP OPERATING, LLC KEENE A		//CONT.// 46576 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 062109		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9150 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
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #: 2		RRCID -> 063404		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A			
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-

JO NELL 16		WELL #: 1		RRCID -> 094099		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917			
11	960 N	610	-0-	-350	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	675	-0-	-317	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 4		RRCID -> 098567		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110			
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #: 5		RRCID -> 099484		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #: 2		RRCID -> 099748		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947			
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, JO NELL "31"		WELL #: 3		RRCID -> 147953		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296			
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-
02	896 N	649	-0-	-247	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	694	-0-	-236	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-	-0-	-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2		N	-0-			-0-
01	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	2		N	-0-			-0-
02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	2		N	-0-			-0-
03	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2		N	-0-			-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	2		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
 MARLENA WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021

OIL AND GAS DIVISION

JONES RANCH (CADDO 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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2012																

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
 REDBUD E & P, INC. 696678
 TEAGUE-9 WELL #: 1R RRCID -> 223725 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 6160

11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020																

TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2020 - WELL PLUGGED 11/21/20																

TURNER RANCH WEST WELL #: 2404 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50

TURNER RANCH WEST WELL #: 4201 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

11	2010 N	1702	-0-	-308	B	-0-	444	1	1240	2	Y	16				125
18 9																
12	1984 N	1638	-0-	-346	B	-0-	316	1	1304	2	Y	16				141
18 9																
01	DLQ G-10	1458	-0-	1458	B	1458	241	1	1196	2	Y	19				160
21 9																
02	DLQ G-10	1106	-0-	1106	B	2564	118	1	969	2	Y	17				177
19 9																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2564																
03	DLQ G-10	1418	-0-	1418	B	3982	129	1	1259	2	Y	27	174	1		30
30 9																
*04	5232 N	1250	-0-	-3982	B	-0-	289	1	943	2	Y	16				46
18 9																

OIL AND GAS DIVISION

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED PRORATED CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER RANCH WEST WELL #: 2406 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

11		7500 N	1706	-0-	-5794 B	2070	913	1	454	2	N	308	327	1			76
							339	9									
12		4205 N	2135	-0-	-2070 B	-0-	945	1	682	2	N	462	394	1			144
							508	9									
01		2759 N	2535	-0-	-224 B	-0-	973	1	1105	2	N	415	452	1			107
							457	9									
02		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	706	1	867	2	N	350	360	1			97
							385	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	949	1	190	2	N	424	450	1			71
							466	9									
04		2460 N	1567	-0-	-893	-0-	968	1	223	2	N	342	333	1			80
							376	9									

TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

11		6600	7202	-0-	602 B	134906	1892	1	5282	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
12		6820	5313	-0-	-1507 B	133399	1030	1	4248	2	Y	32	28	1			10
							35	9									
01		5166	5842	-0-	676 B	134075	974	1	4835	2	Y	30	32	1			8
							33	9									
02		2989	3866	-0-	877 B	134952	417	1	3428	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					134952												
03		1878	5316	-0-	3438 B	138390	489	1	4783	2	Y	40	38	1			7
							44	9									
*04		142580 X	4190	-0-	-138390	-0-	978	1	3187	2	Y	23	25	1			5
							25	9									

KA-ZE-SA (CANYON) 47787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 083053 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6741 - 6748

11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			11/25/2020											

- WELL PLUGGED 11-25-20

K M (ELLEN.)		47888 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999								
MITCHELL		WELL #: 1201		RRCID -> 211668		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497		
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
*05	69989 X	69989	-0-	-0-	-0-	69989 2	N	-0-		-0-
*06	66327 X	66327	-0-	-0-	-0-	66327 2	N	-0-		-0-
*07	66483 X	66483	-0-	-0-	-0-	66483 2	N	-0-		-0-
*08	68058 X	68058	-0-	-0-	-0-	68058 2	N	-0-		-0-
*09	50869 X	50869	-0-	-0-	-0-	50869 2	N	-0-		-0-
*10	67129 X	67129	-0-	-0-	-0-	67129 2	N	-0-		-0-
*11	61872 X	61872	-0-	-0-	-0-	61872 2	N	-0-		-0-
*12	64736 X	64736	-0-	-0-	-0-	64736 2	N	-0-		-0-
*01	54251 X	54251	-0-	-0-	-0-	54251 2	N	-0-		-0-
*02	30939 X	30939	-0-	-0-	-0-	30939 2	N	-0-		-0-
*03	33501 X	33501	-0-	-0-	-0-	33501 2	N	-0-		-0-
*04	38848 X	38848	-0-	-0-	-0-	38848 2	N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
MITCHELL 7		WELL #: 6		RRCID -> 210446		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300		
11	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11484 2	N	-0-		-0-
12	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	12445 2	N	-0-		-0-
01	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267 2	N	-0-		-0-
02	11648 X	6272	-0-	-5376	-0-	6272 2	N	-0-		-0-
03	12431 X	6758	-0-	-5673	-0-	6758 2	N	-0-		-0-
04	12030 X	7327	-0-	-4703	-0-	7327 2	N	-0-		-0-

K M (7300 WOLFCAMP)		47888 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		630591									
MITCHELL 31		WELL #: 1R		RRCID -> 135321		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344			
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	44 1	730 2	Y	1	1 1	3
						1 9					
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	59 1	905 2	Y	1	1 1	3
						1 9					
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63 1	998 2	Y	1	1 1	3
						1 9					
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	28 1	478 2	Y	1		4
						1 9					
03	620 N	237	-0-	-383	-0-	15 1	221 2	Y	1	1 1	4
						1 9					
*04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	56 1	824 2	Y	-0-	1 1	3

K.W.B. (CANYON)		47965 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272									
MATHEWS		WELL #: 4		RRCID -> 253220		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
FREYSCHLAG 219-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 108187		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

K.W.B. (CANYON)		//CONT.// 47965 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.// 053321													
FREYSCHLAG 220-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 108188		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 5580 - 5647					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN		WELL #: 13		RRCID -> 110198		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 5767 - 6036					
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				35
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				35
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				35
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				35
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				35
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-				35

KWB		WELL #: 50		RRCID -> 236616		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5589 - 5621					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

KWB		WELL #: 44		RRCID -> 236856		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5824 - 5864					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

KWB		WELL #: 48		RRCID -> 236857		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 5624 - 5668					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

KWB		WELL #: 42		RRCID -> 245573		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 5578 - 5631					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-				-0-

KWB		WELL #: 3		RRCID -> 254695		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 5434 - 5496					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-				32
03	14B2 EXT	77	-0-	77	-0-	893	77	2		N	-0-				32
04	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-	953	60	2		N	-0-				32

K.W.B. (CANYON, UPPER) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BROWN				47965 255 053321	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TOM GREEN				
				WELL #:	4 C	RRCID -> 103389	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 5255	-	5279
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KWB				WELL #:	66	RRCID -> 254433	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 6592	PERF. 5278	-	5313
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			8
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			8
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-			8
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			8
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			8
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			8

KAMA (CANYON) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 57-23				48083 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER				
				WELL #:	2	RRCID -> 243868	COMPL. DATE 07/05/2007	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7350	-	7962
11	DLQ G-10	1192	-0-	1192	4541	172 1 17 9	1003 3	Y	15	49 1	28
12	DLQ G-10	1149	-0-	1149	5690	189 1 25 9	935 3	Y	23		51
01	1900 N	1512	-0-	-388	5302	219 1 21 9	1272 3	Y	19	53 1	17
02	2800 N	1083	-0-	-1717	3585	154 1 20 9	909 3	Y	18		35
03	3100 N	1271	-0-	-1829	1756	160 1 14 9	1097 3	Y	13		48
*04	2973 N	1217	-0-	-1756	-0-	159 1 17 9	1041 3	Y	15		63

KAMA (STRAWN) UPP OPERATING, LLC LOE				48083 600 875310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SCHLEICHER				
				WELL #:	6102	RRCID -> 260097	COMPL. DATE 11/25/2010	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 7884	-	8340
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KATHIE (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. RUTH				48216 300 220865	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER				
				WELL #:	1	RRCID -> 099701	COMPL. DATE 03/31/1982	TOTAL DEPTH 6745	PERF. 6511	-	6609
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	136 3	19 9	Y	17		23
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	24 3	14 9	Y	13		36
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	155 3	20 9	Y	18	38 1	16
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	57 3	7 9	Y	6		22
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	155 3	10 9	Y	9		31
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	218 3	17 9	Y	15	37 1	9

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	(UNDERAGE)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	426 3	7 9	7 9	N	6			51
12	403 N	195	-0-	-208	-0-	191 3	4 9	4 9	N	4			55
01	527 N	353	-0-	-174	-0-	349 3	4 9	4 9	N	4			59
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	348 3	3 9	3 9	N	3			62
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 3	1 9	1 9	N	1			63
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362 3	4 9	4 9	N	4			67

ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2021

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

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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
 K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

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

ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
 FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
 FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK)		49099 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1510A		RRCID -> 168047		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3433 - 3690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT "26"		49152 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CONCHO						
HW OPERATING, LLC		341598		WELL #: 6		RRCID -> 289372		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 4078 - 4201		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	180 #	23	-0-	-157	-0-	9 1	11 3	3 9		N	3			116
12	124 #	17	-0-	-107	-0-	6 1	8 3	3 9		N	3			119
01	723 R	723	-0-	-0-	-0-	231 1	364 3	128 9		N	116	171 1		64
02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	134 1	189 3	46 9		N	42			106
*03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	91 3	17 9			N	15			121
04	690 #	108	-0-	-582	-0-	73 3	35 9			N	32			153

KICKAPOO BEND (STRAWN)		49152 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CONCHO						
HW OPERATING, LLC		341598		WELL #: 6		RRCID -> 289372		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3796 - 3806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	870 N	2940	-0-	2070 B	-0-	8655	2940 2			N	-0-			-0-
12	2790 N	2325	-0-	-465 B	-0-	8190	2325 2			N	-0-			-0-
01	7750 N	2790	-0-	-4960 B	-0-	3230	2790 2			N	-0-			-0-
02	4910 N	1680	-0-	-3230 B	-0-		1680 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-		2550 2			N	-0-			-0-
04	2700 N	2250	-0-	-450 B	-0-		2250 2			N	-0-			-0-

KIM (HARKEY)		49246 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #: 1		RRCID -> 283412		COMPL. DATE 01/11/2018		TOTAL DEPTH 4758		PERF. 4568 - 4572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN)		49413 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 2		RRCID -> 158901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9726 - 9895		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			60
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			65

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
KING MT. (STRAWN)		49413 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON		
COG OPERATING LLC		166150							
MCCLURE, W. W. A/C 1		WELL #: 8 U		RRCID -> 034160	COMPL. DATE 09/18/1964	TOTAL DEPTH 10186	PERF. N/A		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
OSBORN HEIRS COMPANY		627140							
BARNET, ROSA H. -D-		WELL #: 5		RRCID -> 035687	COMPL. DATE 03/19/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8956 - 8965		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #: 29		RRCID -> 183119	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8728 - 9084		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
KING MOUNTAIN, N. (STRAWN)		49415 800		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		945936							
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #: 11		RRCID -> 228663	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9892	PERF. 9597 - 9831		
11	300 #	182	-0-	-118	-0-	182 3	Y	-0-	-0-
12	310 #	152	-0-	-158	-0-	152 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-	-0-
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96 3	Y	-0-	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-	-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98 3	Y	-0-	-0-
KING MOUNTAIN, S. (ATOKA)		49418 200		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
ELEANOR 2A		WELL #: 6		RRCID -> 287514	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 11838	PERF. 11097 - 11778		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		164
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		164
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		164

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	443 2	6 9	N	5			42
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	440 2	17 9	N	15			57
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	439 2	17 9	N	15			72
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	270 2	9 9	N	8			80
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	467 2	19 9	N	17			97
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	341 2	13 9	N	12			109

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			80
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			80
01	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3		N	-0-			80
02	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3		N	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			80
*04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			80

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 3		N	-0-			-0-
01	806 N	783	-0-	-23	-0-	783 3		N	-0-			-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			-0-
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BAKER RESOURCES 044365
 UNIVERSITY LANDS WELL #: 203 RRCID -> 018988 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6742 - 6798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019

LANCASTER HILL (STRAWN)		//CONT.//		51770 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.//		044365									
UNIVERSITY LANDS		WELL #:		103	RRCID ->	132405	COMPL. DATE	10/28/1989	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	6717 - 6808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: IRION			
INGHAM "38"		WELL #:		1	RRCID ->	261963	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7262 - 7437	
11	1740 N	1521	-0-	-219	-0-	30	1	1491	2	N	-0-		42
12	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	31	1	1516	2	N	-0-		42
01	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	31	1	1542	2	N	-0-		42
02	1428 N	776	-0-	-652	-0-	28	1	748	2	N	-0-		42
03	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	31	1	1293	2	N	-0-		42
04	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	30	1	1495	2	N	-0-		42
LAVAN (WOLFCAMP)				52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
FDL OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	258581	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7577 - 7676	
FAUDREE													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MUNSON OPERATING, INC.				593193		CAPACITY				CNTY: IRION			
MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	226870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6682 - 7002	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	N	1		78
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	2		80
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	N	2		82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
MUNSON, DAVID M. INC.				593201		CAPACITY				CNTY: IRION			
MUNSON		WELL #:		1501	RRCID ->	154252	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A	
11	DLQ G-10	5	-0-	5	148	5	2			Y	-0-		24
12	DLQ G-10	6	-0-	6	154	6	2			Y	-0-		24
01	DLQ G-10	5	-0-	5	159	5	2			Y	-0-		24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT		24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24
MUNSON				1401	RRCID ->	155394	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
11	DLQ G-10	11	-0-	11	334	11	2			Y	-0-		30
12	DLQ G-10	13	-0-	13	347	13	2			Y	-0-		30
01	DLQ G-10	11	-0-	11	358	11	2			Y	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT		30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201								
MUNSON		WELL #:		1402	RRCID ->	155397	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	7000	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
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	105	3	2	Y	-0-		13
12	DLQ	G-10	4	-0-	4	109	4	2	Y	-0-		13
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	112	3	2	Y	-0-		13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	112			Y	NO RPT		13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

MUNSON		WELL #:		1502	RRCID ->	155400	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	N/A
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	266	9	2	Y	-0-		41
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	276	10	2	Y	-0-		41
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	284	8	2	Y	-0-		41
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	284			Y	NO RPT		41
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41

MUNSON		WELL #:		1301	RRCID ->	155403	COMPL. DATE	07/14/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
11	DLQ	G-10	13	-0-	13	411	13	2	Y	-0-		79
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	427	16	2	Y	-0-		79
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	440	13	2	Y	-0-		79
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	440			Y	NO RPT		79
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		79
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		79

MUNSON		WELL #:		1302	RRCID ->	155404	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	548	18	2	Y	-0-		134
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	569	21	3	Y	-0-		134
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	587	18	2	Y	-0-		134
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	587			Y	NO RPT		134
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		134
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		134

NOELKE		WELL #:		1	RRCID ->	155405	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	N/A
11	DLQ	G-10	267	-0-	267	280	267	2	Y	-0-		65
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	300	20	2	Y	-0-		65
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	304	4	2	Y	-0-		65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	304			Y	NO RPT		65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		65

NOELKE		WELL #:		2	RRCID ->	155407	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
11	DLQ	G-10	42	-0-	42	44	42	2	Y	-0-		7
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	47	3	2	Y	-0-		7
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	48	1	2	Y	-0-		7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

NOELKE		WELL #:		3	RRCID ->	155409	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	N/A
11	DLQ	G-10	36	-0-	36	38	36	2	Y	-0-		4
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	41	3	2	Y	-0-		4
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	42	1	2	Y	-0-		4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT		4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201										
NOELKE		WELL #:		4	RRCID ->	155410	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNSON 22-1				WELL #:	2201	RRCID ->	159709	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6483 - 6929	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

MUNSON 14-3				WELL #:	1403	RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6477 - 6928	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

MUNSON 14-5				WELL #:	1405	RRCID ->	209237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6926 - 6985	
11	14B DENY	370	-0-	370	370	370	3			N	-0-			103
12	14B DENY	458	-0-	458	828	454	3	4	9	N	4			107
01	14B2 EXT	265	-0-	265	1093	265	3			N	-0-			107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1093					N	NO RPT			107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

MUNSON 15-5				WELL #:	1505	RRCID ->	209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6454 - 6902	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

MUNSON - MAYER 34-1				WELL #:	3401	RRCID ->	209239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6706 - 7028	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

MUNSON 15-7				WELL #:	1507	RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	6636 - 6851	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

OIL AND GAS DIVISION

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201								
MAYER 37-2		WELL #: 3702		RRCID -> 209251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		30

MUNSON 34-2		WELL #: 3402		RRCID -> 217435		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		73

MUNSON 15-6		WELL #: 1506		RRCID -> 226833		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		4

MUNSON 15-3		WELL #: 1503		RRCID -> 226836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		54
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		54

MUNSON 15-4		WELL #: 1504		RRCID -> 226862		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		16

MUNSON 23-3		WELL #: 2303		RRCID -> 226866		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
PETEX				659782							
LINTHICUM "24"				WELL #: 1	RRCID -> 163858	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6533	- 6866		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91

LINTHICUM "24"				WELL #: 2	RRCID -> 163860	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6583	- 6718		
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINTHICUM "24"				WELL #: 4	RRCID -> 166812	COMPL. DATE 01/09/1998	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6518	- 6848		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370				CNTY: TERRELL			
LINTHICUM "1223"				WELL #: 2	RRCID -> 162833	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6448	- 6579		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		88
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		88
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		88

LEATHERWOOD (DEVONIAN)				52737 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958							
MULESKINNER				WELL #: 1H	RRCID -> 201367	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH 15335	PERF.17600	- 17602		
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 2		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

LEONARD (HOME CREEK)				53278 124	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS			
PLACE OIL AND GAS CO.				667700							
SNELSON				WELL #: 4	RRCID -> 282276	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3306	- 3314		
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEONARD (HOME CREEK) PLACE OIL AND GAS CO. SNELSON		//CONT.// //CONT.//	53278 124 667700	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: RUNNELS							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	6	RRCID ->	290743	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2952 -	2964
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	8		NO RPT	-0-	-8	B	-8		N	NO RPT			-0-

LEONARD, NORTH (3460 SAND) PLACE OIL AND GAS CO. SNELSON #5			53280 500 667700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS							
			WELL #:	5	RRCID ->	287956	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3377 -	3385
11	2	R	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	2	R	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-			-0-
01	2	R	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-			-0-
02	2	R	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-			-0-
*03	39	R	39	-0-	-0-		-0-	39 2	N	-0-			-0-
*04	63	R	63	-0-	-0-		-0-	63 2	N	-0-			-0-

LIGHTSEY (HARKEY) BIG RUN PRODUCTION COMPANY LIGHTSEY, EARL			53560 400 070370	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CONCHO							
			WELL #:	1	RRCID ->	102221	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	3958	PERF.	3496 -	3515
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		4521		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		4521		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		4521		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		4521		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		4521		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		4521		N	NO RPT			-0-

LIGHTSEY, EARL			WELL #:	3	RRCID ->	182589	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3498 -	3508
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LIN (WOLFCAMP) DISCOVERY OPERATING, INC. UNIVERSITY "6"			53613 750 220865	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION							
			WELL #:	1	RRCID ->	142936	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	6593 -	6721
11	3000	N	6287	-0-	3287		3287	6285 3	2 9	N		2	147
12	3100	N	39	-0-	-3061		226	39 3		N		-0-	147
01	341	N	68	-0-	-273		-0-	68 3		N		-0-	147
02	420	X	230	-0-	-190		-0-	230 3		N		-0-	147
03	465	X	436	-0-	-29		-0-	435 3	1 9	N		1	148
04	450	X	286	-0-	-164		-0-	285 3	1 9	N		1	149

LINE	WOLF CAMP	CONT.	53613 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: IRION				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC KINCAID, A. R. TRUST 'B'										
WELL #: 21 RRCID -> 282813 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854										
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	EOM BALANCE
*05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-	-0-
*06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-	-0-
*07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-	-0-
*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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
*01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-	-0-
*02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		N	-0-	-0-
*03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		N	-0-	-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-	-0-
KINCAID, A. R. TRUST 'D'										
WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760										
*05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-	-0-
*06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	-0-
*07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-	-0-
*08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-	-0-
*09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-	-0-
*10	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-	-0-
*11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-	-0-
*12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
*01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
*02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FORELAND OPERATING, LLC DIAMOND										
WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
LINTHICUM										
WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MUNSON, DAVID M. INC. LINTHICUM										
WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	143

LIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		53613 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201									
LINTHICUM, H. H.		WELL #:		1K	RRCID ->	154516	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 6572 - 7057		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		94	
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		94	
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		94	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94	

LINTHICUM, E. H.		WELL #:		2-T	RRCID ->	163863	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6576 - 6728		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		105	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		105	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-		105	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35		N	NO RPT		105	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105	

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875		WELL #:		1	RRCID ->	138434	COMPL. DATE	02/22/1990	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6667 - 6783
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	684 2	7 9	Y	6	72 1	10	
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	648 2	117 9	Y	106	83 1	33	
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	586 2	8 9	Y	7	22 1	18	
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265 2	2 9	Y	2		20	
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	637 2	66 9	Y	60	60 1	20	
04		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		
11		180 N	99	-0-	-81	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1	69	
12		186 N	112	-0-	-74	-0-	108 2	4 9	Y	4	10 1	63	
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	98 2	8 9	Y	7	22 1	48	
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	Y	1		49	
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	106 2	4 9	Y	4	5 1	48	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48	

LINDEMANN (JENNINGS)		53657 498		WELL #:		3	RRCID ->	167082	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3784 - 3792
LANDMASTER PARTNERS, INC.		484659											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LITA (CLEAR FORK)		53925 300		WELL #:		1	RRCID ->	089255	COMPL. DATE	07/08/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1886 - 1938
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435											
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		022435								
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		7	RRCID ->	165972	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	2018 PERF.	1872 - 1919	
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404				CROCKETT				
CLEGG		WELL #:		5406-U	RRCID ->	136742	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7135 PERF.	2187 - 2315	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #:		5407F	RRCID ->	153045	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	7150 PERF.	2303 - 2348	
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	176	3		N	-0-		-0-
03	279 N	27	-0-	-252	-0-	27	3		N	-0-		-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #:		5409F	RRCID ->	153783	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	7000 PERF.	1870 - 1985	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-		-0-
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-		-0-
02	224 N	130	-0-	-94	-0-	130	3		N	-0-		-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		N	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #:		5410F	RRCID ->	153784	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7000 PERF.	1899 - 2016	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #:		5307RF	RRCID ->	155973	COMPL. DATE	07/16/1995	TOTAL DEPTH	7000 PERF.	1944 - 1992	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3		N	-0-		-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			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

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
02	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					2
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					2

LITTLE (SOMA)		//CONT.//		53932 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT						
SED ENERGY INC.		//CONT.//		649300									
SIGMA MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	228595	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	766 - 772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-				-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-				-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-				-0-
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-				-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)				54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
DJH OIL & GAS LLC				221734									
MCMULLAN, JOE WILEY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	095738	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	9064 - 9092	
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2	N	-0-				9
12	651 N	358	-0-	-293	-0-	358	2	N	-0-				9
01	682 N	420	-0-	-262	-0-	420	2	N	-0-				9
02	672 N	461	-0-	-211	-0-	461	2	N	-0-				9
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-				9
04	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2	N	-0-				9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		11	RRCID ->	200753	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	8907 - 9008	
11	1320 N	748	-0-	-572	-0-	748	2	Y	-0-				2
12	1023 N	382	-0-	-641	-0-	382	2	Y	-0-				2
01	992 N	402	-0-	-590	-0-	402	2	Y	-0-				2
02	700 N	610	-0-	-90	-0-	610	2	Y	-0-				2
*03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	1	9			3
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-				3

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		12	RRCID ->	200755	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8944 - 9179	
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	Y	-0-				9
12	1333 N	545	-0-	-788	-0-	545	2	Y	-0-				9
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	Y	-0-				9
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	Y	-0-				9
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	1	9			10
*04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	Y	-0-				10

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		13	RRCID ->	200757	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9011 - 9273	
11	3180 X	1650	-0-	-1530	-0-	1650	2	Y	-0-				37
12	3286 X	587	-0-	-2699	-0-	587	2	Y	-0-				37
01	1860 X	907	-0-	-953	-0-	907	2	Y	-0-				37
02	1596 X	1191	-0-	-405	-0-	1191	2	Y	-0-				37
03	1705 X	1130	-0-	-575	-0-	1128	2	Y	2	9			39
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	Y	1	9			40

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:		14	RRCID ->	200759	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8954 - 9000	
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	Y	-0-				2
12	1488 N	615	-0-	-873	-0-	615	2	Y	-0-				2
01	1426 N	804	-0-	-622	-0-	804	2	Y	-0-				2
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	Y	-0-				2
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-				2
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	Y	-0-				2

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.// 54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
PERRY 21		WELL #: 1		RRCID -> 200792		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 8935 - 9155	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			Y	-0-	10
12	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013 2			Y	-0-	10
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			Y	-0-	10
02	896 N	548	-0-	-348	-0-	546 2	2 9		Y	2	12
03	1023 N	890	-0-	-133	-0-	890 2			Y	-0-	12
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			Y	-0-	12

PERRY 21		WELL #: 2		RRCID -> 200793		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8863 - 9158	
11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2			Y	-0-	12
12	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			Y	-0-	12
01	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			Y	-0-	12
02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1316 2	2 9		Y	2	14
*03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2			Y	-0-	14
*04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2281 2	1 9		Y	1	15

PERRY 21		WELL #: 4		RRCID -> 200798		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 9233		PERF. 8723 - 8884	
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			Y	-0-	16
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2			Y	-0-	16
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			Y	-0-	16
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037 2	2 9		Y	2	18
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1686 2	1 9		Y	1	19
*04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2141 2	1 9		Y	1	20

PERRY 21		WELL #: 3		RRCID -> 200803		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9078		PERF. 8781 - 8987	
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			Y	-0-	94
12	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2601 2	1 9		Y	1	95
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2317 2	4 9		Y	4	99
02	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1231 2	13 9		Y	12	111
*03	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2859 2	3 9		Y	3	114
*04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2817 2	6 9		Y	5	119

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 205299		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9036 - 9229	
11	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005 2			N	-0-	-0-
12	1023 N	410	-0-	-613	-0-	410 2			N	-0-	-0-
01	1054 N	698	-0-	-356	-0-	698 2			N	-0-	-0-
02	952 N	847	-0-	-105	-0-	847 2			N	-0-	-0-
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-	-0-
*04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 41		RRCID -> 218254		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 7637 - 9346	
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	710 2	1 9	N	1	3 1	2
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	621 2	1 9	N	1		3
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	522 2	1 9	N	1	3 1	1
02	644 N	566	-0-	-78	-0-	565 2	1 9	N	1		2
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 2	2 9	N	2		4
*04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	693 2	2 9	N	2	4 1	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 218259		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 7619 - 9391	
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-	-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2			N	-0-	-0-
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	610 2			N	-0-	-0-
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-	-0-
*04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		47	RRCID ->	218388	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	7592 - 9279
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		
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-				-0-
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-				-0-
01	1767 N	1521	-0-	-246	-0-	1521 2	N	-0-				-0-
02	1876 N	1606	-0-	-270	-0-	1606 2	N	-0-				-0-
*03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-				-0-
*04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-				-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		43	RRCID ->	218422	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7650 - 9016
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 2	8 9 N	7	14	1		9
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011 2	3 9 N	3				12
01	992 N	861	-0-	-131	-0-	854 2	7 9 N	6	14	1		4
02	1008 N	729	-0-	-279	-0-	726 2	3 9 N	3				7
03	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	992 2	10 9 N	9				16
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	915 2	9 9 N	8	15	1		9

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		42	RRCID ->	218428	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	7635 - 9183
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2	N	-0-				-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-				-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-				-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-				-0-
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-				-0-
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	860 2	N	-0-				-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		44	RRCID ->	220326	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9062 - 9373
11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1194 2	11 9 Y	10	19	1		12
12	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1134 2	4 9 Y	4				16
01	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1227 2	9 9 Y	8	19	1		5
02	1120 N	570	-0-	-550	-0-	564 2	6 9 Y	5				10
03	1147 N	924	-0-	-223	-0-	912 2	12 9 Y	11				21
04	1200 N	939	-0-	-261	-0-	927 2	12 9 Y	11	20	1		12

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		48	RRCID ->	220351	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9004 - 9129
11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2421 2	1 9 Y	1	1	1		1
12	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	Y	-0-				1
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	Y	-0-	1	1		-0-
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1673 2	1 9 Y	1				1
*03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	Y	-0-				1
*04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2540 2	1 9 Y	1	1	1		1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		49	RRCID ->	220369	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	8980 - 9070
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 2	4 9 Y	4	7	1		5
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 2	1 9 Y	1				6
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	223 2	4 9 Y	4	8	1		2
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 2	2 9 Y	2				4
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	612 2	4 9 Y	4				8
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326 2	6 9 Y	5	8	1		5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		46	RRCID ->	220381	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925 - 9211
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1140 2	20 9 Y	18	34	1		22
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1308 2	8 9 Y	7				29
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1290 2	15 9 Y	14	34	1		9
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	980 2	10 9 Y	9				18
*03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1317 2	22 9 Y	20				38
*04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1498 2	21 9 Y	19	36	1		21

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1710 X	1419	-0-	-291	-0-	1417	2	2	9	Y	2	5	1			3
12		1457 X	985	-0-	-472	-0-	984	2	1	9	Y	1					4
01		1302 X	858	-0-	-444	-0-	856	2	2	9	Y	2	5	1			1
02		1316 N	1033	-0-	-283	-0-	1031	2	2	9	Y	2					3
03		992 N	538	-0-	-454	-0-	535	2	3	9	Y	3					6
04		840 N	668	-0-	-172	-0-	665	2	3	9	Y	3	6	1			3

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12		713 N	335	-0-	-378	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01		713 N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

11		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*04		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

11		870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12		930 N	318	-0-	-612	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01		868 N	482	-0-	-386	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02		756 N	714	-0-	-42	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848										
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	618 3		N	-0-	-0-
01	682 N	550	-0-	-132	-0-	550 3		N	-0-	-0-
02	588 N	441	-0-	-147	-0-	441 3		N	-0-	-0-
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515 3		N	-0-	-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508 3		N	-0-	-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050										
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778														
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
01	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	1412	-0-	-100	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230														
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985														
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HENDERSON "20"		WELL #:		4H	RRCID ->	170174	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8880 - 10125
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	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN "2"		WELL #:		2	RRCID ->	175481	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8933 - 8985
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HENDERSON P1		WELL #:		6	RRCID ->	177858	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8850 - 8946
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN "2"		WELL #:		9	RRCID ->	178385	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9167	PERF. 8956 - 9048
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #:		7	RRCID ->	179266	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9047	PERF. 8840 - 8885
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN P-2		WELL #:		8	RRCID ->	179593	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8988
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		37	RRCID ->	181058	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7903 - 9100
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
HENDERSON 2		WELL #:		3	RRCID ->	183416	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #:		12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #:		11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		41	RRCID ->	183875	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 7755 - 8852
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRY STATE 32		WELL #:		1	RRCID ->	183877	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7684 - 8828
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRY STATE 32		WELL #:		2	RRCID ->	183879	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7768 - 8919
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON 2		WELL #:		4	RRCID ->	184240	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7745 - 9017
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090												
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735												
*05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	446 3	4 9	Y	4	5 1		2
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 3	3 9	Y	3	3 1		2
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y	3	3 1		2
*08	434 N	421	-0-	-13	-0-	418 3	3 9	Y	3	2 1		3
*09	420 N	407	-0-	-13	-0-	403 3	4 9	Y	4	5 1		2
*10	434 N	414	-0-	-20	-0-	408 3	6 9	Y	5	5 1		2
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	408 3	4 9	Y	4	3 1		3
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	404 3	6 9	Y	5	5 1		3
*01	403 N	381	-0-	-22	-0-	374 3	7 9	Y	6	6 1		3
*02	392 N	373	-0-	-19	-0-	370 3	3 9	Y	3	3 1		3
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412 3	3 9	Y	3	3 1		3
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393 3	6 9	Y	5	6 1		2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8910 - 9018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003										TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846 - 8924			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8896 - 8959			
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7677 - 8240			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958 - 9148			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3		N	-0-			-0-
12		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
01		589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02		532 N	445	-0-	-87	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3		N	-0-			-0-
*04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
02		1344 N	1149	-0-	-195	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3		N	-0-			-0-
01		496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02		448 N	411	-0-	-37	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04		480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

11		1020 N	726	-0-	-294	-0-	726	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	761	-0-	-293	-0-	761	3		N	-0-			-0-
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
*04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

11		510 N	509	-0-	-1	-0-	33	1	476	3	N	-0-		-0-
12		496 N	486	-0-	-10	-0-	33	1	453	3	N	-0-		-0-
01		589 N	440	-0-	-149	-0-	29	1	411	3	N	-0-		-0-
02		476 N	392	-0-	-84	-0-	27	1	365	3	N	-0-		-0-
03		496 N	473	-0-	-23	-0-	47	1	426	3	N	-0-		-0-
*04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.// 54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 1		RRCID -> 160900		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 3		RRCID -> 169761		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 169762		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 170528		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 8		RRCID -> 183954		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 185445		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 185452		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID ->	185458	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8888 - 8968	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	185461	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8890 - 9111	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID ->	197279	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945 - 9035	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID ->	197599	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 9160	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		10	RRCID ->	197601	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604 - 8936	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		11	RRCID ->	197603	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7554 - 9160	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		4	RRCID ->	197605	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7545 - 9171	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		14	RRCID ->	202896	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7541 - 9135				
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	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		13	RRCID ->	202898	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	7552 - 9159				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		12	RRCID ->	202900	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	8964 - 9378				
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	49	1	788	3	N	-0-	-0-				
12	806 N	768	-0-	-38	-0-	51	1	717	3	N	-0-	-0-				
01	930 N	590	-0-	-340	-0-	37	1	553	3	N	-0-	-0-				
02	784 N	418	-0-	-366	-0-	28	1	390	3	N	-0-	-0-				
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	75	1	664	3	N	-0-	-0-				
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	N	-0-	-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FINLAY, MIKE		268580														
FINLAY, JAMES JR.		WELL #:		1	RRCID ->	073088	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	1332	PERF.	N/A				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
 FROST, E. W. 287595
 FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
 HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CHARLES M. 790250
 RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
 GANADOR OPERATING, LLC 293514
 SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	3	Y	-0-					45
12	837 N	729	-0-	-108	-0-	44	1	685	3	Y	-0-					45
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	40	1	671	3	Y	-0-					45
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	659	3	Y	6					51
						7	9									
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	42	1	665	3	Y	-0-					51
04	0 W	652	-0-	652	652	40	1	612	3	Y	-0-					51

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORLES (WOLFCAMP)			54938 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TERRELL				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489											
JOSIE			WELL #: 1		RRCID -> 185401		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5294 - 5464			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1175	2		N	-0-			35
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			35
01		1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2		N	-0-			35
02		1092 N	893	-0-	-199	-0-	893	2		N	-0-			35
03		1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2		N	-0-			35
*04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			35

WTG EXPLORATION			945220											
AUNT JOSIE STATE			WELL #: 1		RRCID -> 207145		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 4787 - 5290			
11		4500 X	1968	-0-	-2532	-0-	1968	2		Y	-0-			112
12		4123 X	2341	-0-	-1782	-0-	2341	2		Y	-0-			112
01		4123 X	1819	-0-	-2304	-0-	1819	2		Y	-0-			112
02		2716 X	1060	-0-	-1656	-0-	1060	2		Y	-0-			112
03		2511 X	1424	-0-	-1087	-0-	1424	2		Y	-0-			112
*04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-			112

UNCLE CECIL			WELL #: 1		RRCID -> 207147		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5907		PERF. 4381 - 5847			
11		780 N	606	-0-	-174	-0-	606	2		Y	-0-			74
12		930 N	647	-0-	-283	-0-	647	2		Y	-0-			74
01		837 N	745	-0-	-92	-0-	745	2		Y	-0-			74
02		560 N	393	-0-	-167	-0-	393	2		Y	-0-			74
03		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2		Y	-0-			74
*04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			74

AUNT JOSIE STATE			WELL #: 2		RRCID -> 208519		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5493 - 9276			
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			9
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			9
01		682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2		Y	-0-			9
02		448 N	309	-0-	-139	-0-	309	2		Y	-0-			9
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			9
*04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			9

UNCLE CECIL			WELL #: 3		RRCID -> 209167		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5217 - 5472			
11		900 N	692	-0-	-208	-0-	692	2		Y	-0-			28
12		1054 N	739	-0-	-315	-0-	739	2		Y	-0-			28
01		DLQ G-10	851	-0-	851		851	2		Y	-0-			28
02		DLQ G-10	449	-0-	449	1300	449	2		Y	-0-			28
03		DLQ G-10	725	-0-	725	2025	725	2		Y	-0-			28
04		DLQ G-10	854	-0-	854	2879	854	2		Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE			WELL #: 3		RRCID -> 218621		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 4129 - 5771			
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2020														

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220							
AUNT JOSIE STATE		WELL #:		4	RRCID ->	225791	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5751	PERF. 4838 - 5008
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
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	Y	-0-			4
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	Y	-0-			4
01	1798 N	1105	-0-	-693	-0-	1105 2	Y	-0-			4
02	1204 N	481	-0-	-723	-0-	481 2	Y	-0-			4
03	1302 N	950	-0-	-352	-0-	950 2	Y	-0-			4
*04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	Y	-0-			4

LYGAY				55906 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COKE			
FDL OPERATING, LLC				263924							
CENTRAL NATIONAL BANK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	287822	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5998 - 6023
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
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			-0-
01	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983				CNTY: COKE			
CENTRAL NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	101757	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5816 - 5832
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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			151
12	DELQ PR	127	-0-	127	-0-	127 3	N	-0-			151
01	248	121	-0-	-127	-0-	121 3	N	-0-			151
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			151
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			151
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			151

STAR PRODUCTION, INC.				815108				CNTY: COKE			
HARRIS ESTATE		WELL #:			RRCID ->	119085	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5876 - 5924
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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			174
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017											

HARRIS ESTATE								CNTY: COKE			
WELL #:					RRCID ->	119112	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 5945 - 5980
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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
04	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			
HENRY PETROLEUM LLC				378641							
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	059264	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2942 - 2977
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC				875310							
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		8	RRCID ->	071319	COMPL. DATE	05/04/1977	TOTAL DEPTH	3455	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BAKER "38"		WELL #:		13	RRCID ->	076903	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3131 - 3189
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	3	1	88	3	N	-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	8	1	101	3	N	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		13	RRCID ->	079271	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3184 - 3243
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	26	1	345	3	N	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	N	-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	11	1	337	3	N	-0-
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	21	1	274	3	N	-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	34	1	330	3	N	-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	N	-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		15	RRCID ->	079273	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2916 - 3150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		17	RRCID ->	079274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3002 - 3157
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	N	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	3	N	-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	8	1	109	3	N	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		19	RRCID ->	103308	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3025 - 3178
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	7	1	9
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				9

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #:		81	RRCID ->	115604	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 2933 - 3029
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	35	1	467	3	N	-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	32	1	344	3	N	-0-
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	10	1	310	3	N	-0-
02	476 N	306	-0-	-170	-0-	21	1	285	3	N	-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MAYFIELD RANCH "B"		WELL #:		87	RRCID ->	115852	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3292 - 3334
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	25 1	335 3	N	-0-	7 1		9
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27 1	290 3	N	-0-			9
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10 1	306 3	N	-0-			9
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	19 1	252 3	N	-0-			9
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	36 1	346 3	N	-0-			9
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	21 1	252 3	N	-0-			9

MAYFIELD RANCH "J"		WELL #:		127	RRCID ->	122235	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2943 - 3041
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	5 1		4
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-			4

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #:		128	RRCID ->	124725	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3173 - 3299
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	73 1	983 3	N	-0-	22 1		27
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	89 1	964 3	N	-0-			27
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	34 1	1004 3	N	-0-			27
02	980 N	887	-0-	-93	-0-	62 1	825 3	N	-0-			27
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	110 1	1058 3	N	-0-			27
*04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	82 1	995 3	N	-0-			27

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	204512	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7990 - 8062
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			164
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			164

M. P. I. (STRAWN)		//CONT.//		56308 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	221809	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7988 - 8018
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MANULIK (CLEARFORK)		57225 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
OSBORN HEIRS COMPANY		627140										
CHILDRESS		WELL #:		2102U	RRCID ->	220300	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	3348 - 3506
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CHILDRESS		WELL #:		2103	RRCID ->	250745	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3345 - 3498
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	187 3	N	102	178 1		114
						112 9						
12	341 N	262	-0-	-79	-0-	7 1	169 3	N	78			192
						86 9						
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	8 1	167 3	N	73	172 1		93
						80 9						
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	6 1	143 3	N	74			167
						5 4						
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	5 1	140 3	N	28	175 1	1 8	19
						31 9						
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6 1	159 3	N	83			102
						91 9						

MARJORIE MAY (CROSSCUT)		57557 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MENARD					
DELFIN OPERATING, LLC		212175										
RUSSELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	262737	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2821 - 2828
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	390 2	10 9	N	9			267
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	522 2	40 9	N	36			303
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	210 2	35 9	N	32	150 1		185
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	269 2	28 9	N	25			210
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	259 2	40 9	N	36			246
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			246

RUSSELL 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	267969	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2730 - 2735
11	750 N	600	-0-	-150	-0-	600 2		N	-0-			-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
*03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP)		58022 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
MARY SHIRK		WELL #: 1		RRCID -> 211856		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412			
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER (WOLFCAMP)		58633 900		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		875310										
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 14		RRCID -> 141708		COMPL. DATE 05/22/1992			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815			
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	N	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	N	-0-	-0-
02	196 N	47	-0-	-149	-0-	9	1	38	3	N	-0-	-0-
03	217 N	72	-0-	-145	-0-	10	1	62	3	N	-0-	-0-
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	16	1	101	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH (CANYON)		58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
APACHE CORPORATION		027200										
MAYER		WELL #: 7A		RRCID -> 217547		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 5A		RRCID -> 217797		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 4A		RRCID -> 217836		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 10A		RRCID -> 218197		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.// 58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MAYER		WELL #: 9A		RRCID -> 218476		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281								
M	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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 6A		RRCID -> 222182		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073								
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 12A		RRCID -> 222458		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413								
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 11A		RRCID -> 223114		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260								
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 8A		RRCID -> 240812		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202								
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 18A		RRCID -> 282930		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 7221								
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					80
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					80
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					80

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462									
MAYER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	056171	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	7350	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		

MAYER RANCH ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	056172	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8512	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		

TRIPLE G OIL & GAS		870388		WELL #:		1	RRCID ->	081994	COMPL. DATE	02/08/1979	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 6972 - 7244
11	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	2						4
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2						4
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2						4
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2						4
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2						4
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2						4

MAYER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	081995	COMPL. DATE	02/25/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7011 - 7018		
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2						-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2						-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2						-0-
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	474	2						-0-
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2						-0-
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2						-0-

MAYER RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	081996	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6780 - 6890		
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2						8
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2						8
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2						8
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2						8
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2						8
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2						8

MAYER RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	081997	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6687 - 6693		
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2						40
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2						40
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2						40
02	560 N	428	-0-	-132	-0-	428	2						40
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2						40
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2						40

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.// 58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
TRIPLE G OIL & GAS		//CONT.// 870388													
MAYER RANCH B		WELL #: 6		RRCID -> 083757		COMPL. DATE 08/08/1979			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-				-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-				-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-
03	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2		N	-0-				-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-				-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MAYER RANCH "Q"		WELL #: 15		RRCID -> 120279		COMPL. DATE 02/20/1986			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706						
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	60	1	321	3	N	-0-			4
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	3	N	-0-			4
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	37	1	384	3	N	1			5
							1	9							
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	55	1	329	3	N	-0-			5
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	53	1	364	3	N	-0-			5
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	69	1	341	3	N	-0-			5

MAYER RANCH "EEE"		97		RRCID -> 122258		COMPL. DATE 09/18/1986			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063						
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	15	1	87	3	N	-0-			3
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-			3
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	13	1	76	3	N	-0-			3
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-			3
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-			3
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-			3

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MAYER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 060044		COMPL. DATE 10/27/1974			TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A						
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-				-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-				-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-				-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-				-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-				-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-

MAYER RANCH		3		RRCID -> 060265		COMPL. DATE 11/20/1974			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A						
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-				-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-				-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-				-0-

MAYER RANCH		4		RRCID -> 060571		COMPL. DATE 12/19/1974			TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A						
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-				-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-				-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-				-0-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MAYER RANCH				//CONT.//	950479		WELL #:	8	RRCID ->	060811	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	N/A
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	
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-					-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-					-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-					-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-					-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-					-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	N/A			
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-					-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-					-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A			
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-					-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-					-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
*04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6971 - 7009			
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-					-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-					-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-					-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	N/A			
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-					-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-					-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6944 - 7155			
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-					-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-					-0-
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-					-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
*04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-					-0-

MAYER RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6842 - 7141			
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-					-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-					-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
*04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	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 #:		17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6906 - 7263	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7002 - 7242	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6956 - 7174	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6979 - 7089	
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH (STRAWN)		58640 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON					
BRP ENERGY, LLC		041519											
MAYER		WELL #:		2	RRCID ->	091256	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8186 - 8270	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			10
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			10
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-			10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-			10
03	DLQ G-10	46	-0-	46	120	46	2		Y	-0-			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	120				Y	NO RPT			10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON)		58644 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER					
UPP OPERATING, LLC		875310											
HILL-MAYER "QQ"		WELL #:		1	RRCID ->	112661	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7263 - 7301	
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-		5
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-		5
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-		5
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	13	1	138	3	N	-0-		5
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	N	-0-		5
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON)		//CONT.// 58644 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HILL-MAYER NNN		WELL #: 1		RRCID -> 116173		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7256 - 7299					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-				-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-				-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER III		WELL #: 2		RRCID -> 116599		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7181 - 7783					
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	3	3	1		3
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	13	1	288	3	N	1	2	1		2
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	15	1	296	3	N	1	1	1		2
02	308 N	95	-0-	-213	-0-	8	1	87	3	N	-0-				2
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	12	1	152	3	N	1	1	1		2
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	59	1	777	3	N	-0-				2

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC		58840 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON							
HAILE-INMAN		WELL #: 1		RRCID -> 131706		COMPL. DATE 08/25/1953		TOTAL DEPTH 2289		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #: 3		RRCID -> 131832		COMPL. DATE 04/02/1962		TOTAL DEPTH 2161		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #: 6		RRCID -> 131833		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2197 - 2203					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAILE		WELL #: 1		RRCID -> 132857		COMPL. DATE 10/00/1953		TOTAL DEPTH 2195		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC		//CONT.// 58840 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON							
HAILE		//CONT.// 870481		WELL #: 2		RRCID -> 132858		COMPL. DATE 10/00/1953		TOTAL DEPTH 2167		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAILE				WELL #: 4		RRCID -> 132860		COMPL. DATE 11/00/1953		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 2176 - 2234			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC				945921		RRCID -> 132406		COMPL. DATE 12/09/1942		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2442 - 2445			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKER B				WELL #: 2		RRCID -> 132407		COMPL. DATE 01/15/1943		TOTAL DEPTH 2412		PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKER B				WELL #: 3		RRCID -> 132408		COMPL. DATE 03/25/1945		TOTAL DEPTH 2459		PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKER B				WELL #: 5		RRCID -> 132410		COMPL. DATE 07/09/1946		TOTAL DEPTH 2417		PERF. N/A			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN)		58840 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
APV MCCAMEY LLC		028617														
LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #: 66		RRCID -> 046792		COMPL. DATE 08/15/1969		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A								
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #: 63		RRCID -> 134337		COMPL. DATE 04/01/1990		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIRK, J. H. -F-		WELL #: 11		RRCID -> 260238		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMEY (SILURIAN)		58840 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON								
APV MCCAMEY LLC		028617														
LANE, J.F. -A- A/C 2		WELL #: 65		RRCID -> 132963		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMEY, NE. (DEVONIAN)		58843 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON								
BARNETT ENERGY, INC.		051290														
BATATA		WELL #: 3		RRCID -> 286280		COMPL. DATE 05/29/1986		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9122 - 9220								
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS)		59560 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958														
MCKAY CREEK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108558		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL													
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958													
MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	55 1	1457 2	N	68	39 1		77
							75 9						
12		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	57 1	1477 2	N	72	80 1		69
							79 9						
01		1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	43 1	1251 2	N	67	81 1		55
							74 9						
02		915 R	915	-0-	-0-	-0-	37 1	838 2	N	36			91
							40 9						
03		1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	56 1	1215 2	N	62	82 1		71
							68 9						
*04		1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	53 1	966 2	N	50	40 1		81
							55 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													

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

11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			129
12		372 N		-0-	-0-	-372			N	-0-			129
01		372 N	72	-0-	-0-	-300	50 3	22 9	N	20			149
02		336 N	21	-0-	-0-	-315	21 3		N	-0-			149
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			149
04		60 N	-0-	-0-	-0-	-60			N	-0-			149

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 6850 PERF. 6469 - 6546													

11		295 R	295	-0-	-0-	-0-	292 2	3 9	Y	3			17
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01		248 #	-0-	-0-	-0-	-248			Y	-0-			17
02		280 #	-0-	-0-	-0-	-280			Y	-0-			17
03		310 #	-0-	-0-	-0-	-310			Y	-0-			17
04		300 #	-0-	-0-	-0-	-300			Y	-0-			17

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576													

11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

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
11	600 #	400	-0-	-200	-0-	394	2	6	9	Y	5		8
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		8
01	620 #	323	-0-	-297	-0-	323	2			Y	-0-		8
02	560 #	17	-0-	-543	-0-	17	2			Y	-0-		8
03	589 #	242	-0-	-347	-0-	218	2	24	9	Y	22		30
04	390 #	286	-0-	-104	-0-	266	2	20	9	Y	18		48

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

11	1620 #	836	-0-	-784	-0-	817	3	19	9	Y	17		112
12	1674 #	1078	-0-	-596	-0-	1035	3	43	9	Y	39		151
01	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1409	3	28	9	Y	25	146 1	30
02	952 #	925	-0-	-27	-0-	905	3	20	9	Y	18		48
03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1549	3	46	9	Y	42		90
04	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT		90

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

11	541 R	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	Y	4		53
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	572	3	11	9	Y	10		63
01	527 #	474	-0-	-53	-0-	467	3	7	9	Y	6	36 1	33
02	476 #	280	-0-	-196	-0-	276	3	4	9	Y	4		37
03	558 #	480	-0-	-78	-0-	469	3	11	9	Y	10		47
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		47

MERTZON (SAN ANGELO) 60698 664 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 7 RRCID -> 289995 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1556 - 1686

11	2250 #	375	-0-	-1875	-0-	375	2			N	-0-		-0-
12	2325 #	365	-0-	-1960	-0-	365	2			N	-0-		-0-
01	2325 #	366	-0-	-1959	-0-	366	2			N	-0-		-0-
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
*04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		-0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		10
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		10
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

MESA GRANDE (DEVONIAN)		//CONT.//		60732 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
WHITE, RUTH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099750	COMPL. DATE 02/25/1982	TOTAL DEPTH 10638	PERF. 8968	- 9678				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		86 N	-86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

MESA GRANDE (LEONARD)				60732 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
CIBOLO WELLS, LLC				153394									
ALLISON		WELL #:		1	RRCID -> 163720	COMPL. DATE 07/06/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3662	- 3690				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
ALLISON													
		WELL #:		1	RRCID -> 055280	COMPL. DATE 05/22/1972	TOTAL DEPTH 11324	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC.				658560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
ALLISON													
		WELL #:		1	RRCID -> 102654	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 3434	- 3478				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			80
*11		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-			80
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			80
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			80
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			80
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

MIDSTATES (WINCHELL)				61147 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUNNELS					
3-D OIL & GAS				953631									
CLAYTON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 172278	COMPL. DATE 09/06/1998	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2503	- 2506				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	50		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50

MIDWAY LANE (STRAWN)		61204 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
CHAMBERS C S L		WELL #: 1 C		RRCID -> 038482		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHAMBERS CSL G-1		61204 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
		450175								
		WELL #: 1		RRCID -> 039495		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	105		105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105

MOSAIC TEXAS LLC		589983		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND		WELL #: 20		RRCID -> 040266		COMPL. DATE 08/23/1966		TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	544	-0-	544	544	3	N	-0-		-0-
01	1102	558	-0-	-544	-0-	558	3	-0-		-0-
02	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS (CANYON)		61249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		378641								
MIERS, W. A.		WELL #: 19		RRCID -> 219292		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'RYAN OIL AND GAS		617042		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON		
WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 019017		COMPL. DATE 10/28/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		WELL #:	2	RRCID ->	065477	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	4248	PERF. N/A	
HICKS													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-

HICKS		WELL #:		3	RRCID ->	066259	COMPL. DATE	03/18/1976	TOTAL DEPTH	4228	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS		WELL #:		6	RRCID ->	073600	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-

HICKS		WELL #:		7	RRCID ->	077779	COMPL. DATE	07/22/1978	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4070 - 4106		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-

HICKS		WELL #:		8	RRCID ->	080863	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3534 - 3617		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109

MIERS (CANYON)												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.												
//CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
950639												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	111	-0-	111	366	111	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	185	-0-	185	551	185	2	N	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	652	101	2	N	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	754	102	2	N	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	754			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	754			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	195	-0-	195	566	195	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	208	-0-	208	774	208	2	N	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	170	-0-	170	944	170	2	N	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	151	-0-	151	1095	151	2	N	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1095			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	115	-0-	115	352	115	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	167	-0-	167	519	167	2	N	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	130	-0-	130	649	130	2	N	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	106	-0-	106	755	106	2	N	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	755			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	755			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	121	-0-	121	419	121	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	153	-0-	153	572	153	2	N	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	117	-0-	117	689	117	2	N	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	793	104	2	N	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	793			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		//CONT.//		950639								
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	136286	COMPL. DATE	09/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3030 - 3222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	168	-0-	168	578	168	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	121	-0-	121	699	121	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	112	-0-	112	811	112	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	101	-0-	101	912	101	2		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	912				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	912				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	136647	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3142 - 3232	
11	14B2 EXT	152	-0-	152	724	152	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	208	-0-	208	932	208	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	200	-0-	200	1132	200	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	496	-0-	496	1628	496	2		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1628				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1628				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	138429	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4236 - 4262	
11	14B2 EXT	149	-0-	149	612	149	2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	192	-0-	192	804	192	2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	188	-0-	188	992	188	2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	181	-0-	181	1173	181	2		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1173				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1173				N	NO RPT		-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	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	019027	COMPL. DATE	05/23/1946	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 4196 - 4245	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		11	RRCID ->	135446	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4220 - 4222	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT		-0-

MIERS (DES MOINES)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	140366	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4169 - 4202		
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIERS, W. A.		WELL #:		16	RRCID ->	191655	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4303 - 4308		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS 30		WELL #:		1	RRCID ->	217420	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4228 - 4234		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'RYAN OIL AND GAS WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	228647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	4257 - 4436		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILSON		WELL #:		5	RRCID ->	236195	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	4205 - 4224		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIERS (STRAY)		WELL #:		1	RRCID ->	019020	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
12	1705 X	1394	-0-	-311	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
01	1767 X	1028	-0-	-739	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	960	-0-	-580	-0-	960	2			N	-0-			-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
04	990 N	936	-0-	-54	-0-	936	2			N	-0-			-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS		WELL #: 2 C		RRCID -> 019021		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 019022		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A		
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-	-0-
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2	N	-0-	-0-
02	1568 N	1383	-0-	-185	-0-	1383	2	N	-0-	-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-	-0-
*04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-	-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 6		RRCID -> 019024		COMPL. DATE 03/01/1962		TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS		WELL #: 5		RRCID -> 036359		COMPL. DATE 06/10/1965		TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716		
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2	N	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 126612		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756		
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
12	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2	N	-0-	-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 130660		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
DAVIS, N.B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2830 - 3047	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	281 2		N	-0-		-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-		-0-
04	450 N	209	-0-	-241	-0-	209 2		N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2980 - 3714	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 2		N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3152 - 3292	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 10		RRCID -> 145638		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3197 - 3291	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 13		RRCID -> 185925		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2822 - 2969	
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	936 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	715	-0-	-370	-0-	715 2		N	-0-		-0-
02	980 N	572	-0-	-408	-0-	572 2		N	-0-		-0-
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2		N	-0-		-0-
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 193634		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 3075 - 3296	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2		N	-0-		-0-
01	558 N	326	-0-	-232	-0-	326 2		N	-0-		-0-
02	420 N	330	-0-	-90	-0-	330 2		N	-0-		-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 3		RRCID -> 193881		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3542 - 3554	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
DAVIS, N.B.		WELL #:		15	RRCID ->	197848	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3968 - 4011		
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	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-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		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-	
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-	
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-	
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-	

DAVIS, N. B.		WELL #:		16	RRCID ->	206239	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3996 - 4006		
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-	
12	465 N	310	-0-	-155	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-	
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-	
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-	
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-	

MIERS, W. A.		WELL #:		18	RRCID ->	215595	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4136 - 4142		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #:		1	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4018
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
BROCKMAN		WELL #:		1		RRCID -> 045209		COMPL. DATE 12/08/1968		TOTAL DEPTH 3510		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		1		RRCID -> 053148		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 4310		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		2		RRCID -> 053149		COMPL. DATE 02/08/1972		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2918 - 3193		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		3		RRCID -> 053150		COMPL. DATE 10/01/1971		TOTAL DEPTH 5620		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		4		RRCID -> 053153		COMPL. DATE 07/29/1972		TOTAL DEPTH 4303		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 053961		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 3115		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-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 #:	2	RRCID ->	053962	COMPL. DATE	06/00/1975	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3051 - 3081
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	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

VANDERSTUCKEN				WELL #:	6	RRCID ->	104863	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 2878 - 2892
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

VANDERSTUCKEN				WELL #:	9	RRCID ->	125330	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2885 - 2915
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		103		N	NO RPT		-0-	

MILLER (ELLENBURGER) BEDROCK PRODUCTION, LLC MILLER RANCH GAS UNIT		61456 500 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
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 #: 1		RRCID -> 032845		COMPL. DATE 11/25/1963		TOTAL DEPTH 11710		PERF. N/A						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053005		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11236 - 11800						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILLER		WELL #: 501		RRCID -> 144684		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11717 - 11810						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195317		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 11781		PERF.11425 - 11781						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILLER RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220987		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11262 - 11622						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EXTEX OPERATING COMPANY WILLIAMS GAS UNIT		257062		WELL #: 2		RRCID -> 250792		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11412 - 11653				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER (MONTROYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

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

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

11	10 N	2	-0-	-8 B	-38306	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-38306	2	2			N	-0-					-0-
01	0 N	2	-0-	2 B	-38304	2	2			N	-0-					-0-
02	0 N	2	-0-	2 B	-38302	2	2			N	-0-					-0-
03	0 N	2	-0-	2 B	-38300	2	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-38300					N	NO RPT					-0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

11	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO															
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 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	* AMT	EOM BALANCE
11		2 N	2	-0-	-0- B	-18962	2	2			N	-0-			19
12		2 N	2	-0-	-0- B	-18962	2	2			N	-0-			19
01		0 N	2	-0-	2 B	-18960	2	2			N	-0-			19
02		0 N	2	-0-	2 B	-18958	2	2			N	-0-			19
03		0 N	2	-0-	2 B	-18956	2	2			N	-0-			19
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-18956					N	NO RPT			19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956															
11		2 N	2	-0-	-0- B	-44	2	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-44	2	2			N	-0-			-0-
01		0 N	2	-0-	2 B	-42	2	2			N	-0-			-0-
02		0 N	2	-0-	2 B	-40	2	2			N	-0-			-0-
03		0 N	2	-0-	2 B	-38	2	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-38					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															
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896															
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	555	217	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	230	-0-	230	785	230	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932															
11	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936															
11	DELQ	PR	271	-0-	271	554	271	2			N	-0-			-0-
12		841 N	287	-0-	-554	-0-	287	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	55	-0-	55	282	54 2	1 9	Y	1	140
12	DLQ G-10	58	-0-	58	340	57 2	1 9	Y	1	141
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	141
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	141

GLASS 345		WELL #: 1		RRCID -> 247680		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898		
11	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1 2		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN MATRIX INC.		528436		RRCID -> 233336		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953		
MIMS "L"		WELL #: 1								
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 2		N	-0-	-0-
01	248 N	68	-0-	-180	-0-	68 2		N	-0-	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-	-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 2		N	-0-	-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-	-0-

BARKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237319		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960		
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	59 2		N	-0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	-0-
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-	-0-

STANSBERRY "L"		WELL #: 8		RRCID -> 237352		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944		
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-

STANSBERRY "122"		WELL #: 1		RRCID -> 241655		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976		
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-	-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-	-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 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	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
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2		N	-0-				-0-
12	217 N	118	-0-	-99	-0-		118	2		N	-0-				-0-
01	279 N	60	-0-	-219	-0-		60	2		N	-0-				-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				-0-
03	124 N	47	-0-	-77	-0-		47	2		N	-0-				-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-

O'DELL, MITCHELL				618480			CAPACITY		CNTY: CONCHO		
CARTER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	154239	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2927 - 2931
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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			
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-		580	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-		623	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN MATRIX INC.				528436			CAPACITY		CNTY: CONCHO					
STANSBERRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	210263	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2896 - 2908			
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2		Y	-0-			4
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		Y	-0-			4
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		Y	-0-			4
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		Y	-0-			4
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		Y	-0-			4
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		Y	-0-			4

STANSBERRY "L"		WELL #:		2	RRCID ->	211955	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2929 - 2941			
11	90 N	58	-0-	-32	-0-		58	2		Y	-0-			3
12	93 N	51	-0-	-42	-0-		51	2		Y	-0-			3
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		Y	-0-			3
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	-0-			3
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		Y	-0-			3
04	90 N	75	-0-	-15	-0-		75	2		Y	-0-			3

STANSBERRY "L"		WELL #:		3	RRCID ->	214447	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2890 - 2920			
11	120 N	100	-0-	-20	-0-		100	2		Y	-0-			5
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		Y	-0-			5
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2		Y	-0-			5
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2		Y	-0-			5
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		Y	-0-			5
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	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	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
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2		Y	-0-				3
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-		104	2		Y	-0-				3
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	2		Y	-0-				3
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		154	2		Y	-0-				3
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		117	2		Y	-0-				3
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		122	2		Y	-0-				3

STANSBERRY "L"		WELL #:		4	RRCID ->	219745	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2961 - 2970				
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-				-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-				-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-				-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		6	RRCID ->	223840	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2910 - 2922				
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	-0-		132	2		N	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		169	2		N	-0-				-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-				-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-		126	2		N	-0-				-0-
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	-0-		139	2		N	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1	RRCID ->	225801	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2942 - 2956				
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	-0-		322	2		N	-0-				-0-
12	310 N	160	-0-	-150	-0-	-0-		160	2		N	-0-				-0-
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-
02	308 N	67	-0-	-241	-0-	-0-		67	2		N	-0-				-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-				-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		7	RRCID ->	230173	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2960 - 2974				
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	-0-		279	2		N	-0-				-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		270	2		N	-0-				-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-				-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		284	2		N	-0-				-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-		258	2		N	-0-				-0-
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	-0-		261	2		N	-0-				-0-

O'DELL, MITCHELL		WELL #:		618480	RRCID ->	177129	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2689 - 2695				
CARTER, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	177129	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2689 - 2695				
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-		2	2		N	-0-				53
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-		2	2		N	-0-				53
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				53
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				53
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658										
11		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE										
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125										
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A										
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245										
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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A										
11		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		Y	-0-
12		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		Y	-0-
01		2139 X	1823	-0-	-316	-0-	1823 3		Y	-0-
02		1932 X	1095	-0-	-837	-0-	1095 3		Y	-0-
03		2046 X	1484	-0-	-562	-0-	1484 3		Y	-0-
04		1980 X	1391	-0-	-589	-0-	1391 3		Y	-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MILLSIPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		61726 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
XOG OPERATING LLC		945921													
MILLSIPAUGH		WELL #: 4201		RRCID -> 150948		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 1382 - 1392					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MILLSIPAUGH		WELL #: 4202		RRCID -> 190704		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 1614		PERF. 1510 - 1522					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROCKY		WELL #: 2043		RRCID -> 190705		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 1290 - 1311					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLSIPAUGH		WELL #: 4205		RRCID -> 218629		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 1510		PERF. 1312 - 1330					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLSIPAUGH		WELL #: 4204		RRCID -> 218630		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1322 - 1338					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLSIPAUGH		WELL #: 4203		RRCID -> 218634		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 1440		PERF. 1218 - 1234					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	131234	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	4497 - 5304
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	132064	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4222 - 4677
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	133253	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	4802 - 4907
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	133872	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	5068	PERF.	4990 - 5068
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MORRISON (WOLFCAMP 3600)		//CONT.//		63048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223									
ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #:		1042	RRCID ->	180941	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 3953 - 4724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORRIS (STRAWN)				63070 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC				875310									
VALLIANT		WELL #:		1	RRCID ->	094892	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8244 - 8270		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	3	N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	52	1	126	3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	11	1	99	3	N	-0-		-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-		-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-		-0-
MOTLEY, W. (ODOM LIME)				63275 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUNNELS				
D.J. & T. ENERGY				196227									
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206297	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4792 - 4797		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)				63424 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN				
SOMMER OIL & GAS, LLC				801605									
EDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	110856	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4974 - 4984		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MY WAY (WOLFCAMP)				64145 475	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
SUGG 46		WELL #:		2	RRCID ->	215848	COMPL. DATE	01/00/2006	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 6762 - 6798		
11	900 #	804	-0-	-96	-0-	120	1	684	3	N	-0-		93
12	930 #	779	-0-	-151	-0-	124	1	655	3	N	-0-		93
01	930 #	791	-0-	-139	-0-	124	1	667	3	N	-0-		93
02	784 #	609	-0-	-175	-0-	112	1	497	3	N	-0-		93
03	868 #	852	-0-	-16	-0-	124	1	728	3	N	-0-		93
04	810 #	804	-0-	-6	-0-	120	1	684	3	N	-0-		93
SUGG 35		WELL #:		4	RRCID ->	270065	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 6835 - 6849		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. 630591
 MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10770 - 10785

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1178	-0-	-172	-0-	67	1	1111	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	981	-0-	-414	-0-	60	1	921	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1024	-0-	-526	-0-	61	1	963	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	660	-0-	-432	-0-	37	1	623	2	Y	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	84	1	1216	2	Y	-0-			-0-
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	2	Y	-0-			-0-

NEVA, WEST (CANYON) 65023 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
 BERGER WELL #: 1 RRCID -> 288212 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6020 - 6050

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
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
 NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 MLC OPERATING, LP 571987
 BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER)		65674 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
AVAD OPERATING, LLC		037877										
SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 6		RRCID -> 277664		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5242 - 5380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
12		155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
01		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHANNON HOSPITAL "4"		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 5206 - 5348		
11		540 N	410	-0-	-130 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
12		589 N	306	-0-	-283 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
01		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
02		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-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		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALFF "67"		WELL #: 2		RRCID -> 073637		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 1626		PERF. N/A		
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70

NOELKE, NE. (QUEEN)		65677 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
HALF UNIT "69" WEST		WELL #: 1		RRCID -> 125648		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

RMB OPERATING LLC		714207		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
SHANNON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019063		COMPL. DATE 12/04/1958		TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139		
11	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178 3	N	-0-	-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		65680 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
CARDONA, LLC		130837								
SHANNON, DEE		WELL #: 1		RRCID -> 088688		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010		
11	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9 1	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 1	N	-0-	-0-
01	7 N	4	-0-	-3	B	-0-	4 1	N	-0-	-0-
02	9 N	6	-0-	-3	B	-0-	6 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 1	N	-0-	-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 1	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		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
04	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		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
04	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		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	3

NOELKE, WEST (880)		65682 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
MOSAIC TEXAS LLC		589983										
HALFF A		WELL #: 2		RRCID -> 034171		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 1173		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

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

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		

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

OGLESBY (LEONARD)		66850 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
SUERTE OPERATING LLC		828354										
UNIVERSITY		WELL #: 1701		RRCID -> 101078		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 3697 - 3922		

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD UPLAND (BEND)		67039 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
DE3 OPERATING LLC		518310										
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 121931		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10006 - 10192		

11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
12	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	3	N	-0-			-0-
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	3	N	-0-			-0-
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	649	3	N	-0-			-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	3	N	-0-			-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	3	N	-0-			-0-

OLSON		67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430										
SHANNON ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 158135		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1964 - 1982		

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOELKE "20"		WELL #: 3		RRCID -> 169661		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2632		PERF. 1828 - 2249		

11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-

OLSON		//CONT.//		67284 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430								
OLSON UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	262024	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1797 - 2150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	1	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-			-0-

OLSON (SEVEN RIVERS)				67284 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
NOELKE LIVESTOCK CO. -00-		WELL #:		13	RRCID ->	019087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1214 - 1232	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSON (SOMA)				67284 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #:		7	RRCID ->	149761	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 1310 - 1320	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	1	N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-			-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #:		14	RRCID ->	150355	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	2264	PERF. 1372 - 1420	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	159750	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	1512	PERF. 1488 - 1512	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1	N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-			-0-

SHANNON ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	162835	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	1458	PERF. 1405 - 1458	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSON (YATES)		67284 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430									
HOOVER, A. C. "O"		WELL #: 16		RRCID -> 155036		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OTTO (CANYON)		67768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER			
WILLIAMS OIL COMPANY		925440									
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 271507		COMPL. DATE 01/08/1958		TOTAL DEPTH 5268 PERF. 4565 - 4570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
*04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	

OTTO (CANYON 4510)		67768 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470									
WILLIAMS, OTTO -G-		WELL #: 1		RRCID -> 136440		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1230 N	775	-0-	-455	-0-	775	3	N	-0-	228	
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-	228	
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-	228	
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	N	13	241	
03	2232 N	1075	-0-	-1157	-0-	1075	3	N	-0-	241	
04	1080 N	878	-0-	-202	-0-	878	3	N	-0-	241	

OTTO (HARKEY)		67768 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
MOSAIC TEXAS LLC		589983									
REYNOLDS, LOTTIE "41"		WELL #: 1		RRCID -> 104406		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2	N	-0-	-0-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WHITE, FRANK		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		022435									
		WELL #: 3092		RRCID -> 132106		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		022435										
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		6	RRCID ->	153392	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5904 -	6568	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRP ENERGY, LLC				041519										
PIERCE, V. I.		WELL #:		1	RRCID ->	038566	COMPL. DATE	01/31/1966	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	N/A		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER B		WELL #:		1	RRCID ->	043279	COMPL. DATE	12/29/1967	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	N/A		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
01	DLQ	G-10	369	-0-	369	369	369	2		Y	-0-			40
02	DLQ	G-10	257	-0-	257	626	257	2		Y	-0-			40
03	DLQ	G-10	176	-0-	176	802	176	2		Y	-0-			40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	802				Y	NO RPT			40

PIERCE, V. I. -STATE -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	053858	COMPL. DATE	10/07/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A		
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	410	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	279	-0-	279	689	279	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	433	-0-	433	1122	433	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1122				Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	054118	COMPL. DATE	12/08/1972	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A		
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	248	-0-	248	248	248	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	169	-0-	169	417	169	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	262	-0-	262	679	262	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	679				Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	054926	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A		
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	186	-0-	186	186	186	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	127	-0-	127	313	127	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	196	-0-	196	509	196	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	509				Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	Y	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	333	135 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	542	209 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	542		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	264	107 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	165	-0-	165	429	165 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	429		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A		
11	570 N	247	-0-	-323	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
12	868 N	564	-0-	-304	-0-	564 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	584	197 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	810	226 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	810		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	328	133 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	206	-0-	206	534	206 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	534		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424								
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441								
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			Y	-0-					43
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94 2			Y	-0-					43
01	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	96 2			Y	-0-					43
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	163	67 2			Y	-0-					43
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	261	98 2			Y	-0-					43
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	261				Y	NO RPT					43

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469								
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					10
01	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	264 2			Y	-0-					10
02	DLQ	G-10	184	-0-	184	448	184 2			Y	-0-					10
03	DLQ	G-10	125	-0-	125	573	125 2			Y	-0-					10
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	573				Y	NO RPT					10

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	185				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	185				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	194	-0-	194	379	194 2			Y	-0-					-0-
02		492 X	113	-0-	-379	-0-	113 2			Y	-0-					-0-
*03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W. I.		WELL #: 11		RRCID -> 142310		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557								
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464								
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	156 2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	262	106 2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	165	-0-	165	427	165 2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	427				Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347			
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
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545			
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442			
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	95	-0-	95	235	95	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	148	-0-	148	383	148	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	383			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873			
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	295	-0-	295	295	295	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	496	201	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	312	-0-	312	808	312	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	808			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000			
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	532	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	508	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346	854	346	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	536	-0-	536	1390	536	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1390			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021			
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	362	149	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	218	-0-	218	580	218	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	580			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980			
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	448	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	753	305	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	473	-0-	473	1226	473	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1226			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910 - 6396		
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
11	540 N	361	-0-	-179	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
12	682 N	355	-0-	-327	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	234	-0-	234	578	234 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	363	-0-	363	941	363 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	941			Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5895 - 5916		
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	202	-0-	202	499	202 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	313	-0-	313	812	313 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	812			Y	NO RPT			-0-

PIERCE STATE "A", V. I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5974 - 6378		
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	508 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346	854	346 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	536	-0-	536	1390	536 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1390			Y	NO RPT			-0-

PIERCE (NCT-B), V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6122 - 6152		
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6164 - 6499		
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			8
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			8
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	422 2		Y	-0-			8
02	DLQ G-10	294	-0-	294	716	294 2		Y	-0-			8
03	DLQ G-10	201	-0-	201	917	201 2		Y	-0-			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	917			Y	NO RPT			8

PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5940 - 6405		
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	301	-0-	301	301	301 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	205	-0-	205	506	205 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	317	-0-	317	823	317 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	823			Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5932 - 6461		
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	503 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	343	-0-	343	846	343 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	531	-0-	531	1377	531 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377			Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		7
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		7
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	2	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	147	-0-	147	358	147	2	Y	-0-	7
03	DLQ G-10	100	-0-	100	458	100	2	Y	-0-	7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458		Y	NO RPT		7

PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388		
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446		
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
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315		
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	122	35 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	82	-0-	82	204	82 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	204		Y	NO RPT		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937		
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934		
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE STATE "A", V. I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015		
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	444	-0-	444	444	444 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	302	-0-	302	746	302 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	468	-0-	468	1214	468 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1214		Y	NO RPT		-0-

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339		
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	168	48 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	114	-0-	114	282	114 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282		Y	NO RPT		-0-

PIERCE "F", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254		
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382		
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
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	315	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	226	-0-	226	541	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	541		Y	NO RPT		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966		
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306		
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557		
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		16
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		16
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		16
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		16
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	266	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	190	-0-	190	456	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	456		Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384		
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	153	-0-	153	417	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	299	-0-	299	716	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	322	130	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	202	-0-	202	524	202	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	524			Y	NO RPT			-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264				
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			71
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			71
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	2	Y	-0-			71
02	DLQ G-10	122	-0-	122	328	120	2	Y	2	2	9	73
03	DLQ G-10	234	-0-	234	562	234	2	Y	-0-			73
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	562			Y	NO RPT			73

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			79
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			79
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2	Y	-0-			79
02	DLQ G-10	126	-0-	126	342	126	2	Y	-0-			79
03	DLQ G-10	245	-0-	245	587	245	2	Y	-0-			79
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	587			Y	NO RPT			79

PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193				
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297				
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	311	114	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	223	-0-	223	534	223	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	534			Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277				
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	379	139	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	272	-0-	272	651	272	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	651			Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	201	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	318	117	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	546	228	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	225	-0-	225	440	225	2			Y	-0-					-0-
02	571 X	131	-0-	-440	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010								
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445								
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	110	-0-	110	268	110	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10	75	-0-	75	343	75	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT					7

PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 151172		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371								
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ G-10	896	-0-	896	896	896	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10	625	-0-	625	1521	625	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	426	-0-	426	1947	426	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1947					Y	NO RPT					8

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		7
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		7
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	2		Y	-0-		7
02	DLQ G-10	147	-0-	147	358	147	2		Y	-0-		7
03	DLQ G-10	100	-0-	100	458	100	2		Y	-0-		7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT		7

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264				
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214				
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-		20
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		20
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	288	2		Y	-0-		20
02	DLQ G-10	167	-0-	167	455	167	2		Y	-0-		20
03	DLQ G-10	326	-0-	326	781	326	2		Y	-0-		20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	781				Y	NO RPT		20

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447				
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-		9
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		9
01	DLQ G-10	633	-0-	633	633	633	2		Y	-0-		9
02	DLQ G-10	441	-0-	441	1074	441	2		Y	-0-		9
03	DLQ G-10	301	-0-	301	1375	301	2		Y	-0-		9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1375				Y	NO RPT		9

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		7
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		7
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316	2		Y	-0-		7
02	DLQ G-10	220	-0-	220	536	220	2		Y	-0-		7
03	DLQ G-10	150	-0-	150	686	150	2		Y	-0-		7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	686				Y	NO RPT		7

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
HELBBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7015 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 CODE	* EOM BALANCE
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		1
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		1
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		1
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	N	2		3
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	216	2	N	340	343 1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895			
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		44
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		44
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		44
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		44
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867									
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180609		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390			
11	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	3	Y	-0-		69
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	3	Y	-0-		69
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3	Y	-0-		69
02	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	3	Y	-0-		69
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	Y	-0-		69
04	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	3	Y	-0-		69

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867										
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	183482	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6309 -	6386	
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER RESOURCES				044365									
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #:		1 Z	RRCID ->	078797	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6271 -	6306
11	DLQ	G-10	98	-0-	98	533	98	2	Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	98	-0-	98	631	98	2	Y	-0-			4
01		700 N	96	-0-	-604	27	96	2	Y	-0-			4
02		117 N	90	-0-	-27	-0-	90	2	Y	-0-			4
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			4
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			4

PIERCE, V. I.		WELL #:		302	RRCID ->	079653	COMPL. DATE	11/24/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6057 -	6100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PIERCE-HENDERSON		WELL #:		307	RRCID ->	080858	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	6325 -	6509
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #:		Z 2	RRCID ->	130190	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	6290 -	6321
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	177	33	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	33	-0-	33	210	33	2	Y	-0-			-0-
01		242 N	32	-0-	-210	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #:		204	RRCID ->	133383	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	6413 -	6431
11	DLQ	G-10	185	-0-	185	1731	185	2	Y	-0-			107
12	DLQ	G-10	166	-0-	166	1897	166	2	Y	-0-			107
01		700 N	157	-0-	-543	1354	157	2	Y	-0-			107
02		1501 N	147	-0-	-1354	-0-	147	2	Y	-0-			107
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			107
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			107

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365								
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
11	DLQ G-10	229	-0-	229	1243	229	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	228	-0-	228	1471	228	2	Y	-0-	-0-
01	700 N	225	-0-	-475	996	225	2	Y	-0-	-0-
02	1207 N	211	-0-	-996	-0-	211	2	Y	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	495			Y	-0-	80
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	495			Y	-0-	80
01	495 N	-0-	-0-	-495	-0-			Y	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	80

PIERCE, V. I. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY 4		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694		
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	60
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	60
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	60
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	60
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	60
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-		N	NO RPT	60

PIERCE, V. I. 29		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VI PIERCE 29		WELL #: 3		RRCID -> 205978		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I. 29		WELL #: 5		RRCID -> 206012		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PIERCE, V.I. 29		WELL #: 4		RRCID -> 206166		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257			
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612			
11	281	N	281	-0-	-0-	281	2	N	-0-		40
12	134	N	134	-0-	-0-	134	2	N	-0-		40
01	194	N	194	-0-	-0-	194	2	N	-0-		40
02	67	N	67	-0-	-0-	67	2	N	-0-		40
03	182	N	182	-0-	-0-	182	2	N	-0-		40
04	180	N	NO RPT	-0-	-180			N	NO RPT		40

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720			
11	141	N	141	-0-	-0-	141	2	N	-0-		4
12	67	N	67	-0-	-0-	67	2	N	-0-		4
01	97	N	97	-0-	-0-	97	2	N	-0-		4
02	33	N	33	-0-	-0-	33	2	N	-0-		4
03	91	N	91	-0-	-0-	91	2	N	-0-		4
04	90	N	NO RPT	-0-	-90			N	NO RPT		4

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306			
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488			
11	DLQ	G-10	124	-0-	124	674	124	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	124	-0-	124	798	124	2	Y	-0-	-0-
01	700	N	122	-0-	-578	220	122	2	Y	-0-	-0-
02	334	N	114	-0-	-220	-0-	114	2	Y	-0-	-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-	-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250			
11	DLQ	G-10	131	-0-	131	711	131	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	130	-0-	130	841	130	2	Y	-0-	-0-
01	700	N	129	-0-	-571	270	129	2	Y	-0-	-0-
02	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2	Y	-0-	-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BARRON PETROLEUM LLC				053302										
SOTO 16-1				WELL #: 1	RRCID -> 091784	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 5949	- 6427					
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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			148
12	0 W	49	-0-	49	95	49	2			N	-0-			148
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			148
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			148
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			148
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			148

BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
MONTGOMERY -C-				WELL #: 109	RRCID -> 057164	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A						
11	14B DENY	86	-0-	86	549	86	2			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	74	-0-	74	623	74	2			Y	-0-			-0-
01	688 N	65	-0-	-623	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: 103	RRCID -> 058930	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 6945	PERF. N/A						
11	T. A.	182	-0-	182	487	182	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	171	-0-	171	658	171	2			Y	-0-			-0-
01	805 X	147	-0-	-658	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
*04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			-0-

MONTGOMERY D				WELL #: 113 T	RRCID -> 069476	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
12	T. A.	29	-0-	29	252	29	2			Y	-0-			-0-
01	322 X	70	-0-	-252	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT				WELL #: 106	RRCID -> 073663	COMPL. DATE 04/20/1990	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 6084 - 9594						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2303					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2303					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2303					Y	-0-			-0-
02	2303 X	-0-	-0-	-2303	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT				WELL #: 106	RRCID -> 074051	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 6091 - 9672						
11	T. A.	1768	-0-	1768	4414	1768	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	1078	-0-	1078	5492	1078	2			Y	-0-			-0-
01	6595 X	1103	-0-	-5492	-0-	1103	2			Y	-0-			-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-			-0-
04	1080 N	904	-0-	-176	-0-	904	2			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
MONTGOMERY		WELL #: 211		RRCID -> 076179		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A				
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
11	T. A.	415	-0-	415	2556	415 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	310	-0-	310	2866	310 2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	268	-0-	-2832	34	268 2		Y	-0-			-0-
02	337 N	303	-0-	-34	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2		Y	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 303		RRCID -> 076745		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637				
11	T. A.	1248	-0-	1248	3571	1248 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	2217	-0-	2217	5788	2217 2		Y	-0-			-0-
01	6501 X	713	-0-	-5788	-0-	713 2		Y	-0-			-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-			-0-
04	690 N	591	-0-	-99	-0-	591 2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668				
11	T. A.	520	-0-	520	904	520 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	904			Y	-0-			-0-
01	911 X	7	-0-	-904	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			-0-

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604				
11	630 N	452	-0-	-178	-0-	452 2		N	-0-			37
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			37
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			37
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			37
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			37
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2		N	-0-			37

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696				
11	T. A.	394	-0-	394	413	394 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	576	-0-	576	989	576 2		Y	-0-			-0-
01	1540 X	551	-0-	-989	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
04	540 N	285	-0-	-255	-0-	285 2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603				
11	T. A.	986	-0-	986	3078	986 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1095	-0-	1095	4173	1095 2		Y	-0-			-0-
01	5289 X	1116	-0-	-4173	-0-	1116 2		Y	-0-			-0-
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
04	990 N	493	-0-	-497	-0-	493 2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499			
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
11	T. A.	1068	-0-	1068	2852	1068	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1037	-0-	1037	3889	1037	2	Y	-0-		-0-
01	5560 X	1671	-0-	-3889	-0-	1671	2	Y	-0-		-0-
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	-0-		-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-		-0-
04	1620 N	1004	-0-	-616	-0-	1004	2	Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655			
11	T. A.	762	-0-	762	2943	762	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1289	-0-	1289	4232	1289	2	Y	-0-		-0-
01	5621 X	1389	-0-	-4232	-0-	1389	2	Y	-0-		-0-
02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-		-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	752	-0-	-598	-0-	752	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		114
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	82 1	32
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		32
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		32
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		32
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		32

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398			
11	T. A.	249	-0-	249	1718	249	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	206	-0-	206	1924	206	2	Y	-0-		-0-
01	2098 N	174	-0-	-1924	-0-	174	2	Y	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552			
11	T. A.	303	-0-	303	2145	303	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	3	-0-	3	2148	3	2	Y	-0-		-0-
01	2150 N	2	-0-	-2148	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOOVER-MILLER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544				
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
11	T. A.	1432	-0-	1432	3775	1432	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1063	-0-	1063	4838	1063	2	Y	-0-			-0-
01	6127 X	1289	-0-	-4838	-0-	1289	2	Y	-0-			-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	1046	2	Y	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169589		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535				
11	T. A.	543	-0-	543	2120	543	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	120	-0-	120	2240	120	2	Y	-0-			-0-
01	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	Y	-0-			-0-

ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660				
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2	N	-0-			20
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			20
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			20
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			20

JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592				
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556				
11	T. A.	51	-0-	51	460	51 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	17	-0-	17	477	17 2		Y	-0-			-0-
01	491 N	14	-0-	-477	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564				
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2		N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511				
11	T. A.	135	-0-	135	1053	135 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	96	-0-	96	1149	96 2		Y	-0-			-0-
01	1250 N	101	-0-	-1149	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516				
11	T. A.	197	-0-	197	1354	197 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	167	-0-	167	1521	167 2		Y	-0-			-0-
01	1650 N	129	-0-	-1521	-0-	129 2		Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536			
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
11	T. A.	204	-0-	204	983	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	177	-0-	177	1160	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1338 N	178	-0-	-1160	-0-	178	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578			
11	T. A.	159	-0-	159	1883	159	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	121	-0-	121	2004	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2112 N	108	-0-	-2004	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	1655	-0-	1655	1655	1655	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	1487	-0-	1487	3142	1487	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	1340	-0-	1340	4482	1340	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	1546	-0-	1546	6028	1546	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	1184	-0-	1184	7212	1184	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564			
11	T. A.	559	-0-	559	3071	559	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3071	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	309	-0-	-2791	280	309	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	645 N	365	-0-	-280	-0-	365	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549			
11	T. A.	304	-0-	304	1641	304	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	258	-0-	258	1899	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2125 N	226	-0-	-1899	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679			
11	T. A.	362	-0-	362	1161	362	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	237	-0-	237	1398	237	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1673 X	275	-0-	-1398	-0-	275	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC			//CONT.// 061620										
MONTGOMERY E			WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER HOOVER B UNIT			WELL #: 706		RRCID -> 201125		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440			
11	T. A.	662	-0-	662	1594	662	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	859	-0-	859	2453	859	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1093	-0-	1093	3546	1093	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	578	-0-	578	4124	578	2		Y	-0-			-0-
03	4639 X	515	-0-	-4124		515	2		Y	-0-			-0-
*04	713 X	713	-0-	-0-		713	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A			WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL			068360		RRCID -> 085618		COMPL. DATE 09/20/1979			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250			
HOOVER ESTATE "A"			WELL #: 3019										
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.			173206		RRCID -> 037386		COMPL. DATE 08/13/1965			TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A			
HENDERSON 23			WELL #: 1										
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	91	1	114	3	N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	92	1	100	3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	92	1	104	3	N	-0-		-0-
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	38	1	79	2	N	-0-		-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	29	1	84	2	N	-0-		-0-

HENDERSON 23			WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966			
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	97	1	120	3	N	-0-		-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	99	1	108	3	N	-0-		-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	63	1	98	3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	96	1	108	3	N	-0-		-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	38	1	79	2	N	-0-		-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	29	1	84	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
HENNDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982			
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
11	330	N	208	-0-	-122	-0-	93 1	115 3	N	-0-		-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	117 1	128 3	N	-0-		-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	98 1	152 3	N	-0-		-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	111 1	126 3	N	-0-		-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	105 1	218 2	N	-0-		-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	80 1	230 2	N	-0-		-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752			
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	105 1	130 3	N	-0-		-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	108 1	118 3	N	-0-		-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	127 1	199 3	N	-0-		-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	100 1	114 3	N	-0-		-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	71 1	149 2	N	-0-		-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	54 1	157 2	N	-0-		-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960			
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	184 1	229 3	N	-0-		-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	174 1	189 2	N	-0-		-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	141 1	220 3	N	-0-		-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	134 1	152 3	N	-0-		-0-
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	90 1	189 2	N	-0-		-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	69 1	199 2	N	-0-		-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HENNDERSON, EVELYN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	035099	COMPL. DATE	01/15/1965	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	104	1	225	3	Y	4			7
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	66	1	209	3	Y	3			10
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	56	1	187	3	Y	3			13
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	81	1	230	3	Y	2			15
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	102	1	245	3	Y	5			20
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			20

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #:		1	RRCID ->	065698	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		1	RRCID ->	065783	COMPL. DATE	03/04/1976	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A		
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		2	RRCID ->	065784	COMPL. DATE	03/03/1976	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDRESS		WELL #:		101A	RRCID ->	065853	COMPL. DATE	03/24/1976	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #:		1	RRCID ->	065854	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 2		RRCID -> 065857		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 3		RRCID -> 066055		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	N	NO RPT		-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738	
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445	
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CARSON, IRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 113317		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 5		RRCID -> 113319		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249		
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954		
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 3	N	-0-		-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 3	N	-0-		-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3	N	-0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532		
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 130711		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
HENDEKSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	690 N	449	-0-	-241	-0-	140 1	303 3	Y	5	18
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	173 1	545 3	Y	7	25
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	153 1	509 3	Y	8	33
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	143 1	406 3	Y	4	37
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	213 1	510 3	Y	10	47
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	11 9		Y	NO RPT	47

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 2		RRCID -> 157974		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 9		RRCID -> 158031		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
HENNDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307		
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
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	115 1	248 3	Y	4	4
						4 9				
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	75 1	237 3	Y	3	7
						3 9				
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	79 1	261 3	Y	4	11
						4 9				
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	71 1	201 3	Y	3	14
						3 9				
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	111 1	265 3	Y	5	19
						6 9				
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	19

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744		
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENNDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290		
11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	360 1	779 3	Y	12	27
						13 9				
12	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	238 1	751 3	Y	10	37
						11 9				
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	244 1	812 3	Y	14	51
						15 9				
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	229 1	651 3	Y	7	58
						8 9				
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	369 1	883 3	Y	18	76
						20 9				
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT	76

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320		
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454		
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3		N	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 7		RRCID -> 160570		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 13		RRCID -> 161827		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714	
11	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-	-0-
12	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984	
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-	-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-	-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-	-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 10		RRCID -> 162383		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670	
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317		
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-

DJH OIL & GAS LLC		221734		RRCID -> 069775		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A		
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 1								
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	-0-

VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A		
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362		
11	750 N	620	-0-	-130	-0-	620 2		Y	-0-	4
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	670 2		Y	-0-	4
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	568 2	1 9	Y	1	5
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	552 2		Y	-0-	5
03	682 N	614	-0-	-68	-0-	613 2	1 9	Y	1	6
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-	6

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 078333		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701		
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-	-0-
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	193 2		Y	-0-	-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-	-0-
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024			
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
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	212	2		-0-			8
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	205	2	1 9	Y	1		9
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	227	2	1 9	Y	1		10
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2		Y	-0-		10
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-	8 1	2
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		Y	-0-		2

HENNDERSON, JOHN W. III "D"		WELL #: 4		RRCID -> 087222		COMPL. DATE 02/22/1980			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2020 - P/A 08/12/20												

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981			TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842			
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2 9	Y	2		56
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	159	2	9 9	Y	8		64
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	209	2	18 9	Y	16		80
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	144	2	9 9	Y	8		88
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	140	2	10 9	Y	9	23 1	74
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	124	2	14 9	Y	13		87

HENNDERSON, JOHN W. III "J"		WELL #: 19		RRCID -> 094838		COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292			
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3 9	Y	3		14
12	744 N	658	-0-	-86	-0-	656	2	2 9	Y	2		16
01	0 J	727	-0-	727	-0-	723	2	4 9	Y	4		20
02	0 J	311	-0-	311	-0-	1038	2		Y	-0-		20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1038			Y	-0-	17 1	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1038			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021												

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 094878		COMPL. DATE 07/18/1981			TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550			
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2		Y	-0-		105
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-		105
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-		105
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-		105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	64 1	41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021												

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276			
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8 9	Y	7		95
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	851	2	12 9	Y	11		106
01	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1083	2	12 9	Y	11		117
02	952 N	648	-0-	-304	-0-	639	2	9 9	Y	8		125
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4 9	Y	4		129
*04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6 9	Y	5		134

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1046 2	1 9	Y	1		21
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	856 2	3 9	Y	3		24
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	911 2	6 9	Y	5		29
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	771 2	3 9	Y	3		32
*03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	812 2	4 9	Y	4	9 1	27
*04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	695 2	6 9	Y	5		32

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-		-0-
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-		-0-
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-		-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		-0-
*03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y	-0-		-0-
*04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	Y	1		7
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		7
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	321 2	1 9	Y	1		8
02		280 N	204	-0-	-76	-0-	203 2	1 9	Y	1		9
*03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-		9
*04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-		9

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.		180	-0-	180	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	180			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

11		750 N	554	-0-	-196	-0-	554 2		Y	-0-		3
12		713 N	533	-0-	-180	-0-	532 2	1 9	Y	1		4
01		651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2		Y	-0-		4
02		504 N	449	-0-	-55	-0-	449 2		Y	-0-		4
03		527 N	506	-0-	-21	-0-	505 2	1 9	Y	1	4 1	1
04		540 N	465	-0-	-75	-0-	465 2		Y	-0-		1

OZONA (CANYON SAND) DJH OIL & GAS LLC HENDERSON, JOHN W. III "K"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 221734		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 26		RRCID -> 100758		COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096			
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		
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-		
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-		-0-		
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2	N	-0-		-0-		
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135 2	N	-0-		-0-		
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		-0-		
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	152 2	N	-0-		-0-		

HENDERSON, JOHN W. 111 "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713			
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-		-0-		
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	Y	-0-		-0-		
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	Y	-0-		-0-		
02	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 2	Y	-0-		-0-		
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2	Y	-0-		-0-		
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	Y	-0-		-0-		

HENDERSON, JOHN W. 111 "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983			TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091			
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9 Y	1		5		
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	176 2	1 9 Y	1		6		
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	201 2	2 9 Y	2	6 1	2		
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9 Y	1		3		
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	178 2	1 9 Y	1		4		
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	Y	-0-		4		

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 29		RRCID -> 106829		COMPL. DATE 07/20/1983			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763			
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2	Y	-0-		2		
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	342 2	1 9 Y	1		3		
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9 Y	1	3 1	1		
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-		1		
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	302 2	1 9 Y	1		2		
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	Y	-0-		2		

HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959			
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2	Y	-0-		1		
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-		1		
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	535 2	2 9 Y	2	2 1	1		
02	476 N	361	-0-	-115	-0-	361 2	Y	-0-		1		
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 2	Y	-0-		1		
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	466 2	Y	-0-		1		

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 39		RRCID -> 140225		COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512			
11	750 N	562	-0-	-188	-0-	561 2	1 9 Y	1		2		
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	634 2	Y	-0-	1 1	1		
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 2	Y	-0-		1		
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	528 2	Y	-0-		1		
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2	Y	-0-		1		
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 2	Y	-0-		1		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 42		RRCID -> 140226		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774			
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
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2	31
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	614	2	3	9	Y	3	34
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4	38
02	560 N	439	-0-	-121	-0-	437	2	2	9	Y	2	40
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	Y	2	42
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1	43

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991			TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483			
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	78	2	3	9	Y	3	26
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3	9
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	11
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	77	2	2	9	Y	2	13
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	15
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	17

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509			
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	537	2	47	9	Y	43	53
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	549	2	44	9	Y	40	93
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	529	2	26	9	Y	24	30
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	503	2	8	9	Y	7	37
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	502	2	13	9	Y	12	49
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	394	2	11	9	Y	10	59

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 40		RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992			TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954			
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-	2
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-	2
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	Y	1	1
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-	1
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-	1
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	1

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 43		RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592			
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	343	2	1	9	Y	1	7
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	296	2	1	9	Y	1	8
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-	8
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	249	2	1	9	Y	1	9
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-	9
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1	10

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477			
11	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-	5
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	2	1	9	N	1	2
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-	2
02	1092 N	1033	-0-	-59	-0-	1032	2	1	9	N	1	3
03	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-	3
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1255	2	1	9	N	1	4

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301			
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2	22
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	Y	3	8
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	2	1	9	Y	1	9
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2	11
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	Y	2	13
*04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1546	2	2	9	Y	2	15

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 U		RRCID -> 145290		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266			
11	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	1045	2			N	-0-	-0-
12	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			N	-0-	-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	-0-
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	-0-
04	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 44		RRCID -> 161008		COMPL. DATE 10/12/1996			TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900			
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	3
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-	3
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2	1
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	2
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-	2
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-	2

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890			
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	3
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	3
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2	1
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	308	2	1	9	Y	1	2
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-	2
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	2

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936			
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	373	2	1	9	Y	1	11
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2	13
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	621	2	8	9	Y	7	5
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2	9	Y	2	7
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2	9
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-	9

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751			
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	-0-
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	-0-

VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678			
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-	-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660			
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
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1 9	Y	1		14
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	244	2	3 9	Y	3		17
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	231	2	10 9	Y	9	19 1	7
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	197	2	2 9	Y	2		9
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2 9	Y	2		11
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	230	2	1 9	Y	1		12

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478			
11	510 N	306	-0-	-204	-0-	306	2		Y	-0-		1
12	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2		Y	-0-	1 1	-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2		Y	-0-		-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1 9	Y	1		1
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-		1
04	390 N	246	-0-	-144	-0-	246	2		Y	-0-		1

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 51		RRCID -> 180917		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727			
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1 9	Y	1		7
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1 9	Y	1		8
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	558	2	4 9	Y	4	9 1	3
02	504 N	355	-0-	-149	-0-	354	2	1 9	Y	1		4
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	521	2	1 9	Y	1		5
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1 9	Y	1		6

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629			
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-		2
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	509	2	1 9	Y	1		3
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1 9	Y	1	3 1	1
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-		1
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1 9	Y	1		2
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2		Y	-0-		2

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797			
11	1500 N	1039	-0-	-461	-0-	1039	2		Y	-0-		6
12	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2		Y	-0-		6
01	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1057	2	1 9	Y	1		7
02	980 N	798	-0-	-182	-0-	798	2		Y	-0-		7
03	1116 N	941	-0-	-175	-0-	940	2	1 9	Y	1	6 1	2
04	1020 N	921	-0-	-99	-0-	921	2		Y	-0-		2

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705			
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	237	2	2 9	Y	2		17
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2 9	Y	2		19
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	284	2	12 9	Y	11	22 1	8
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2 9	Y	2		10
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3 9	Y	3		13
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	297	2	1 9	Y	1		14

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721			
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	199	2	1 9	Y	1		16
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3 9	Y	3		19
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	184	2	11 9	Y	10	21 1	8
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2 9	Y	2		10
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	165	2	2 9	Y	2		12
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2 9	Y	2		14

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 6955 - 8811	
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
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2	-0-			6
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	Y	7
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	-0-			7
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	134	2	1	9	Y	8
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	-0-		6 1	2
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	-0-			2

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6914 - 6982	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	-0-			2
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	3
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	-0-			3
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	-0-			3
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	-0-		3 1	1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 6897 - 8715	
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2	-0-			1
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	-0-			1
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2	-0-		1 1	-0-
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	452	2	1	9	Y	1
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	-0-			1
*04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	-0-			1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6919 - 8788	
11	900 N	821	-0-	-79	-0-	820	2	1	9	Y	12
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	819	2	1	9	Y	13
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	14
02	756 N	524	-0-	-232	-0-	523	2	1	9	Y	15
03	806 N	719	-0-	-87	-0-	718	2	1	9	Y	3
04	810 N	603	-0-	-207	-0-	602	2	1	9	Y	4

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6895 - 8750	
11	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2	-0-			4
12	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2	-0-			4
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	Y	5
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	-0-			5
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	-0-		4 1	1
*04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	-0-			1

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 6937 - 8926	
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	50
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	Y	53
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1015	2	7	9	Y	59
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	63
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	13
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	Y	15

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6932 - 8762	
11	960 N	638	-0-	-322	-0-	638	2	-0-			5
12	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2	-0-			5
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	706	2	1	9	Y	6
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	-0-			6
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	-0-		5 1	1
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2	-0-			1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	720 N	515	-0-	-205	-0-	515	2	Y	-0-		6
12	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2	Y	-0-		6
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	520	2	Y	1		7
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	1		8
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-	6 1	2
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2	Y	-0-		2

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400			
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	699	2	Y	-0-		8
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	2		10
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	760	2	Y	6	11 1	4
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	1		5
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	Y	1		6
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	Y	1		7

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 185145		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020 - P/A 07/23/20											

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735			
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	1		7
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	1		8
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	4	9 1	3
02	476 N	390	-0-	-86	-0-	389	2	Y	1		4
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	484	2	Y	1		5
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	498	2	Y	1		6

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770			
11	900 N	713	-0-	-187	-0-	713	2	Y	-0-		6
12	930 N	630	-0-	-300	-0-	629	2	Y	1		7
01	868 N	700	-0-	-168	-0-	699	2	Y	1		8
02	672 N	567	-0-	-105	-0-	567	2	Y	-0-		8
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	1	7 1	2
04	690 N	599	-0-	-91	-0-	599	2	Y	-0-		2

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755			
11	1170 N	955	-0-	-215	-0-	955	2	Y	-0-		4
12	1209 N	916	-0-	-293	-0-	915	2	Y	1		5
01	1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2	Y	-0-		5
02	896 N	678	-0-	-218	-0-	677	2	Y	1		6
03	930 N	650	-0-	-280	-0-	650	2	Y	-0-	5 1	1
*04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	Y	-0-		1

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839			
11	420 N	273	-0-	-147	-0-	273	2	Y	-0-		7
12	558 N	285	-0-	-273	-0-	284	2	Y	1		8
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	1		9
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		9
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	1	8 1	2
04	540 N	282	-0-	-258	-0-	282	2	Y	-0-		2

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1			7
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			7
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1			8
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			8
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	Y	1	7	1	2
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			2

 HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2020 - P/A 07/28/20

 HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			4
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	2	1	9	Y	1			5
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-			5
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1			6
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	5	1	1
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			1

 JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			Y	-0-			-0-
12	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-
01	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-
02	1008 N	854	-0-	-154	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
03	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-
*04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-

 JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-			4
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-			4
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	Y	1			5
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-			5
*03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1			6
*04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-			6

 HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			10
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1			11
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	Y	1			12
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1			13
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	11	1	3
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			3

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 206704		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924			
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
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	151	2	2	9	Y	2	2
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	156	2	1	9	Y	1	3
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	2
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	4
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 5		RRCID -> 206709		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565			
11	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	2			Y	-0-	1
12	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-	1
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-	1
02	672 N	474	-0-	-198	-0-	474	2			Y	-0-	1
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	1
*04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-	1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 212762		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049			
11	1050 N	832	-0-	-218	-0-	825	2	7	9	Y	6	8
12	1023 N	807	-0-	-216	-0-	804	2	3	9	Y	3	11
01	961 N	810	-0-	-151	-0-	804	2	6	9	Y	5	3
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3	6
*03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	14
*04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1704	2	8	9	Y	7	8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220330		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220353		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220373		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 221078		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 73		RRCID -> 246319		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038			
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
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	766 2	2 9	N	2			24
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9	N	1			25
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768 2	3 9	N	3			28
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	273 2	2 9	N	2			30
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	24 1		6
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	N	1			7

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 12		RRCID -> 247082		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390			
11	2370 X	1602	-0-	-768	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
12	2015 X	1714	-0-	-301	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
01	2015 X	1603	-0-	-412	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
02	1568 X	1301	-0-	-267	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
*04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 75		RRCID -> 247111		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937			
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811 2	4 9	N	4			36
12	868 N	740	-0-	-128	-0-	734 2	6 9	N	5			41
01	868 N	719	-0-	-149	-0-	695 2	24 9	N	22	46 1		17
02	756 N	472	-0-	-284	-0-	468 2	4 9	N	4			21
03	744 N	688	-0-	-56	-0-	681 2	7 9	N	6			27
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	663 2	3 9	N	3			30

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		RRCID -> 104362		COMPL. DATE 02/13/1983			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915			
LADD - PIERCE 1		WELL #: 1										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-PIERCE 2		WELL #: 1		RRCID -> 106944		COMPL. DATE 07/30/1983			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-CARSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 108440		COMPL. DATE 11/28/1983			TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC										//CONT.// 252144							
LADD HENDERSON 13										WELL #: 1		RRCID -> 127018		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2			

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										253404							
MILLSIPAUGH										WELL #: 1 C		RRCID -> 030733		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744	
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-			
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-			
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-			
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-			
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-			
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-			

HENDERSON, J. W.										WELL #: 1 C		RRCID -> 030765		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HENDERSON -A-										WELL #: 1		RRCID -> 030766		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A	
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3		N	-0-			-0-			
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-			
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-			
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-			
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-			
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-			

MONTGOMERY										WELL #: 1		RRCID -> 031605		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A	
11	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	3		N	-0-			-0-			
12	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	3		N	-0-			-0-			
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3		N	-0-			-0-			
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-			
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-			
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-			

HENDERSON "7"										WELL #: 1		RRCID -> 031653		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-			
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-			
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-			
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-			-0-			
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-			
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-			

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HENNDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 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	PROD	AMT	BALANCE

11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
02		252 N	209	-0-	-43	-0-	209 3		N	-0-		-0-
03		248 N	157	-0-	-91	-0-	157 3		N	-0-		-0-
04		210 N	117	-0-	-93	-0-	117 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A												
11		300 N	167	-0-	-133	-0-	167 3		N	-0-		-0-
12		372 N	120	-0-	-252	-0-	120 3		N	-0-		-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3		N	-0-		-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A												
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A												
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
*04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A												
11		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3		N	-0-		-0-
12		527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		-0-
01		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-		-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
04		480 N	367	-0-	-113	-0-	367 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508												
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727			
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-	-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A			
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513			
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-	-0-	-0-
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-	-0-	-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455			
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-	-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216 3	N	-0-	-0-	-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599		
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
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 2		RRCID -> 039387		COMPL. DATE 12/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 4		RRCID -> 039388		COMPL. DATE 01/10/1966		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
11	540 N	271	-0-	-269	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	-0-	
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A		
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A		
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-	
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3	N	-0-	-0-	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A		
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	510 N	180	-0-	-330	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A			
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A			
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A			
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A			
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A			
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	293	-0-	-267	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039728		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A			
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 039950		COMPL. DATE 12/03/1965		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 3	N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 040235		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-		-0-
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	199 3	N	-0-		-0-
03	279 N	38	-0-	-241	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
12	930 N	664	-0-	-266	-0-	664 3	N	-0-		-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3	N	-0-		-0-
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-		-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3	N	-0-		-0-
12	589 N	397	-0-	-192	-0-	397 3	N	-0-		-0-
01	682 N	51	-0-	-631	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	476 N	9	-0-	-467	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	403 N	35	-0-	-368	-0-	35 3	N	-0-		-0-
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	570 N	428	-0-	-142	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	461 3	N	-0-		-0-
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	562 3	N	-0-		-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3	N	-0-		-0-
12		589 N	527	-0-	-62	-0-	527	3	N	-0-		-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-
02		476 N	275	-0-	-201	-0-	275	3	N	-0-		-0-
03		527 N	302	-0-	-225	-0-	302	3	N	-0-		-0-
*04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
11		960 N	710	-0-	-250	-0-	710	3	N	-0-		-0-
12		992 N	590	-0-	-402	-0-	590	3	N	-0-		-0-
01		961 N	613	-0-	-348	-0-	613	3	N	-0-		-0-
02		672 N	671	-0-	-1	-0-	671	3	N	-0-		-0-
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-		-0-
*04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621												
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
02		140 N	109	-0-	-31	-0-	109	3	N	-0-		-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
*04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-		-0-
*04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
01		651 N	492	-0-	-159	-0-	492	3	N	-0-		-0-
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
03		651 N	515	-0-	-136	-0-	515	3	N	-0-		-0-
*04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
01		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-
02		252 N	188	-0-	-64	-0-	188	3	N	-0-		-0-
03		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-		-0-
04		240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 1		RRCID -> 042662		COMPL. DATE 09/23/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 2		RRCID -> 043218		COMPL. DATE 10/11/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676			
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408			
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	26	-0-	-408	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 044616		COMPL. DATE 05/08/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011			
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005 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
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A			
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6415 - 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 CODE	BALANCE
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-	-0-	-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-	-0-	-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070		PERF. N/A		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-	-0-	-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5670 - 6603		
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3		N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	122	3		N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3		N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886		PERF. N/A		
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-	-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A		
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-	-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860		PERF. N/A		
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-	-0-	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A		
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 046818		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A		
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	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573		
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A		
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
04	360 N	294	-0-	-66	-0-	294 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A		
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3	N	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 047766		COMPL. DATE 12/27/1967		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-		-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
*04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877		
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	168 N	33	-0-	-135	-0-	33 3	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A		
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31 3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0				
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
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-			-0-
01	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	3	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951				
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	3	N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A				
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-			-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	130	3	N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 2		RRCID -> 051953		COMPL. DATE 10/23/1970		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A				
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-			-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3		N	-0-			-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250 3		N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A				
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-

CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A				
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3		N	-0-			-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 801		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973		TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A								
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-		-0-					46
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-		-0-					46
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-		-0-					46
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	195	3	Y	-0-		-0-					46
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3	Y	-0-		-0-					46
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-		-0-					46

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A								
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-					60
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		-0-					60
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-					60
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	Y	-0-		-0-					60
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	Y	-0-		-0-					60
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	-0-		-0-					60

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A								
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-					15
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		-0-					15
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-					15
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-					15
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3	Y	-0-		-0-					15
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-					15

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 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
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-		8
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		8
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		8
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-		8
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-		8
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-		8

SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3		Y	-0-		31
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		Y	-0-		31
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-		31
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		31
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-		31
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		31

SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		28
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-		28
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		Y	-0-		28
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		28
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		28
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		28

HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		42
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		42
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		42
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		42
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		42
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		42

HOOVER "18"		WELL #: 2		RRCID -> 057615		COMPL. DATE 02/04/1974		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A			
11	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 3		Y	-0-		77
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-		77
01	186 N	17	-0-	-169	-0-	17 3		Y	-0-		77
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		77
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-		77
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-		77

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A			
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3		N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-		-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "13"		WELL #: 1		RRCID -> 059040		COMPL. DATE 06/30/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3		Y	-0-	37
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	37
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-	37
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166 3		Y	-0-	37
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		Y	-0-	37
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-	37

HOOVER "13"		WELL #: 2		RRCID -> 060145		COMPL. DATE 11/11/1974		TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A		
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		Y	-0-	35
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-	35
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	35
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		Y	-0-	35
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3		Y	-0-	35
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	35

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 14		RRCID -> 061863		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136 3		N	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A		
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
02	364 N	191	-0-	-173	-0-	191 3		N	-0-	-0-
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	254 3		N	-0-	-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A		
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3		N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 3		RRCID -> 064802		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 6900 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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3	N	-0-		-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3	N	-0-		-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 3	N	-0-		-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 3	N	-0-		-0-
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143 3	N	-0-		-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A		
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86 3	N	-0-		-0-
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695 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
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-		-0-
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	3	N	-0-		-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-		-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-		-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3	N	-0-		-0-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	220	3	N	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A			
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A			
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	3	N	-0-		-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3	N	-0-		-0-
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	3	N	-0-		-0-
02	756 N	637	-0-	-119	-0-	637	3	N	-0-		-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1601		RRCID -> 070065		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 103		RRCID -> 070291		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOOVER "18"		WELL #: 3		RRCID -> 070479		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		170
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		170
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		170
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	3	Y	-0-		170
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	Y	-0-		170
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		170
SUTTON		WELL #: 1502		RRCID -> 070480		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-		28
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-		28
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	Y	-0-		28
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	246	3	Y	-0-		28
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	Y	-0-		28
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-		28
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953			
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
01	620 N	381	-0-	-239	-0-	381	3	N	-0-		-0-
02	532 N	350	-0-	-182	-0-	350	3	N	-0-		-0-
03	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	3	N	-0-		-0-
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-
PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A			
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3	N	-0-		-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
02	616 N	387	-0-	-229	-0-	387 3	N	-0-		-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-		-0-
04	690 N	530	-0-	-160	-0-	530 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 071866		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 1		RRCID -> 071868		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3	N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 4		RRCID -> 071871		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
02	140 N	46	-0-	-94	-0-	46 3	N	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 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
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	410 3	N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 3		RRCID -> 072277		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
*04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 3		RRCID -> 072278		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A		
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	Y	-0-		47
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-		47
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-		47
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45 3	Y	-0-		47
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	Y	-0-		47
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	Y	-0-		47

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "18"		WELL #: 4		RRCID -> 072279		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		Y	-0-	34
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	34
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	34
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	34
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	34
*04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	-0-	34

ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-	-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-	-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-	-0-
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-	-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 3		RRCID -> 073159		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76 3		N	-0-	-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	-0-	-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 3		N	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 4 L		RRCID -> 073316		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-	-0-
01	186 N	28	-0-	-158	-0-	28 3		N	-0-	-0-
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	31 3		N	-0-	-0-
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 3		N	-0-	-0-
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 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	AMT	CODE
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372		
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3	N	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257	3	N	-0-	-0-
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3	N	-0-	-0-
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
*04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975			
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017			
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951			
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-	-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A			
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 3		RRCID -> 075664		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 3	N	-0-		-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-		-0-
01	403 N	4	-0-	-399	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281 3	N	-0-		-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-	
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-	-0-	
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	-0-	
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	-0-	
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
11	900 N	508	-0-	-392	-0-	508	3		N	-0-	-0-	
12	992 N	751	-0-	-241	-0-	751	3		N	-0-	-0-	
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	3		N	-0-	-0-	
02	476 N	236	-0-	-240	-0-	236	3		N	-0-	-0-	
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-	-0-	
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779				
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-	-0-	
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-	-0-	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-	
02	532 N	457	-0-	-75	-0-	457	3		N	-0-	-0-	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-	
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-	-0-	

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A				
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-	-0-	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	-0-	
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-	-0-	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-	-0-	
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	-0-	
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757				
11	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	3		N	-0-	-0-	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	-0-	
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-	-0-	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-	-0-	
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3		N	-0-	-0-	
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	3		N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944				
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-	-0-	
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626		
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
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-		-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147		
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124		
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "12"		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952		
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3	N	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298		
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077	
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
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-	-0-
04	690 N	512	-0-	-178	-0-	512 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605	
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3	N	-0-	-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3	N	-0-	-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3	N	-0-	-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041	
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3	N	-0-	-0-
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145 3	N	-0-	-0-
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3	N	-0-	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 303		RRCID -> 079762		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-	82
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-	82
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-	82
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16 3	Y	-0-	82
03	279 N	53	-0-	-226	-0-	53 3	Y	-0-	82
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 3	Y	-0-	82

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045			
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
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954			
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399			
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333			
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191			
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172		
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
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222		
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261		
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415		
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375		
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HATTON, E.H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3	N	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-		233	3	N	-0-	-0-
01	279 N	58	-0-	-221	-0-		58	3	N	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3	N	-0-	-0-
03	248 N	156	-0-	-92	-0-		156	3	N	-0-	-0-
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683			
11	210 N	206	-0-	-4	-0-		206	3	N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3	N	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3	N	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3	N	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3	N	-0-	-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-		238	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	N	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3	N	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3	N	-0-	-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861			
11	360 N	359	-0-	-1	-0-		359	3	N	-0-	-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-		334	3	N	-0-	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	3	N	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3	N	-0-	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	3	N	-0-	-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372			
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	3	N	-0-	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-		297	3	N	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	3	N	-0-	-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	3	N	-0-	-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	3	N	-0-	-0-
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659			
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3	N	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	3	N	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3	N	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3	N	-0-	-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 74D		RRCID -> 081687		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384			
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800	3	N	-0-	-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3	N	-0-	-0-
01	434 N	171	-0-	-263	-0-		171	3	N	-0-	-0-
02	392 N	161	-0-	-231	-0-		161	3	N	-0-	-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	3	N	-0-	-0-
*04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ROBERTSON, W. B., 1		WELL #: 1		RRCID -> 081689		COMPL. DATE 01/28/1979		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701				
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
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 3		N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100				
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 2		RRCID -> 081790		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750				
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 3		RRCID -> 081791		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221				
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 3		N	-0-			-0-
02	280 N	145	-0-	-135	-0-	145 3		N	-0-			-0-
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113 3		N	-0-			-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 2		RRCID -> 081792		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329				
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-			-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	384 3		N	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002		
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
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-	-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347 3		N	-0-	-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047		
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-	-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		N	-0-	-0-
02	168 N	23	-0-	-145	-0-	23 3		N	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366		
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957		
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460		
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600		
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952																
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
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-				-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461																
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-				-0-
01		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-				-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-				-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-				-0-
*04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359																
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-				-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
*04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947																
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				-0-
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-				-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-				-0-
*04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059																
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209																
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-				-0-
01		155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-				-0-
02		140 N	71	-0-	-69	-0-	71	3			N	-0-				-0-
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-				-0-
*04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
CHILDRESS 22		WELL #: 2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100								
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-					-0-
01	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	3		N	-0-					-0-
02	392	N	18	-0-	-374	-0-	18	3		N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395								
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366								
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403								
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-					-0-
01	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	3		N	-0-					-0-
02	336	N	42	-0-	-294	-0-	42	3		N	-0-					-0-
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3		N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365								
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3		N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5967 - 6518					
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
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5958 - 6542					
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7197 - 7301					
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-				-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	327	3		N	-0-				-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-				-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-				-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-				-0-
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-				-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7122 - 7146					
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-				-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-				-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6647 - 6915					
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6850 - 7016					
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-				-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-				-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7165 - 7259					
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-				-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-				-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	-0-	228	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589			
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104			
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614			
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629			
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1403		RRCID -> 091610		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396			
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		37
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		37
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-		37
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		37
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-		37
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-		37

SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393			
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	Y	-0-		24
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	Y	-0-		24
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	-0-		24
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	Y	-0-		24
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	-0-		24
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	Y	-0-		24

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444							
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
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334							
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359							
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006							
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
04	630 N	469	-0-	-161	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009							
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383							
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084		
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	496 N	426	-0-	-70	-0-	426 3		Y	-0-	-0-
*06	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 3		Y	-0-	-0-
*07	496 N	405	-0-	-91	-0-	405 3		Y	-0-	-0-
*08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		Y	-0-	-0-
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-	-0-
*10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-	-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-	-0-
*12	496 N	371	-0-	-125	-0-	371 3		Y	-0-	-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-	-0-
*02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349 3		Y	-0-	-0-
*03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
*04	420 N	285	-0-	-135	-0-	285 3		Y	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414		
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
01	465 N	316	-0-	-149	-0-	316 3		N	-0-	-0-
02	420 N	278	-0-	-142	-0-	278 3		N	-0-	-0-
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	292 3		N	-0-	-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890		
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-	-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3		N	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362		
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3		N	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255				
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
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		N	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-		206 3		N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3		N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3		N	-0-		-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-		203 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542				
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3		N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 3		N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3		N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3		N	-0-		-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656				
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 3		N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 3		N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3		N	-0-		-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 3		N	-0-		-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 3		N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712				
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3		N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		N	-0-		-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427				
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3		N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-		114 3		N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3		N	-0-		-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-		66 3		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310				
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3		N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 3		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-		-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-		104 3		N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331				
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-		151 3		N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 3		N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3		N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 3		N	-0-		-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337		
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
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656		
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	217 N	82	-0-	-135	-0-	82 3	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978		
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3	N	-0-		-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322		
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163		
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578		
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3	N	-0-		-0-
*04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328		
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 6361 - 6695	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-			-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 4055		RRCID -> 096532		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 5233 - 5386	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 7025 - 7330	
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-			-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7239 - 7322	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7074 - 7164	
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 2021		RRCID -> 097071		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6780 - 7470	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-
01	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 3	N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6672 - 7402	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3	N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234 3	N	-0-			-0-
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-			-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	170 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 1017		RRCID -> 097489		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068		
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3	N	-0-		-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410		
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
01	186 N	30	-0-	-156	-0-	30 3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308		
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948		
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	336 3	N	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
04	540 N	269	-0-	-271	-0-	269 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927		
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392				
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142				
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318				
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330				
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954				
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3		N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006				
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164				
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
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415 3		N	-0-		-0-
01	341 N	36	-0-	-305	-0-		36 3		N	-0-		-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-		282 3		N	-0-		-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-		331 3		N	-0-		-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #: 4		RRCID -> 099662		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048				
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 3		N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-		212 3		N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-		236 3		N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3		N	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 3		N	-0-		-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550				
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-		175 3		N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 3		N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 3		N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327 3		N	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-		231 3		N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467				
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 3		N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 3		N	-0-		-0-
01	558 N	412	-0-	-146	-0-		412 3		N	-0-		-0-
02	504 N	213	-0-	-291	-0-		213 3		N	-0-		-0-
03	496 N	16	-0-	-480	-0-		16 3		N	-0-		-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591 3		N	-0-		-0-

HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326				
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-		175 3		N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 3		N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3		N	-0-		-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 3		N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898				
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482 3		N	-0-		-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-		447 3		N	-0-		-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563 3		N	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 3		N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 3		N	-0-		-0-
04	540 N	500	-0-	-40	-0-		500 3		N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632				
11	330 N	328	-0-	-2	-0-		328 3		N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-		304 3		N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 3		N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 3		N	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 3		N	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-		355 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 100966		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039								
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID -> 101728		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612								
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195								
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863								
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 1		RRCID -> 102655		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984								
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679								
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446								
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436								
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221								
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	133				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	133				N	-0-					-0-
01	133 X	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400		
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
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
01	496 N	188	-0-	-308	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	335 3	N	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457		
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3	N	-0-		-0-
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453		
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205 3	N	-0-		-0-
03	279 N	107	-0-	-172	-0-	107 3	N	-0-		-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427		
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 3	N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431		
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
02	224 N	137	-0-	-87	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582		
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MILLSIPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624						
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
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-

MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577						
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-				-0-

MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741						
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697						
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-				-0-

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943						
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925						
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-				-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-				-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-				-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673						
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-				-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-				-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-				-0-
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245	3		N	-0-				-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-				-0-
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589		
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	195 1	380 2	N	-0-	13
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	102 1	257 2	N	2	15
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	165 1	310 2	N	1	16
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	78 1	260 2	N	1	17
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	162 1	411 2	N	-0-	17
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	98 1	238 2	N	-0-	17

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744		
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		N	-0-	-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-	-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-	-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398		
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-	-0-
01	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 3		N	-0-	-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323 3		N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-	-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	-0-

MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063		
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458 3		N	-0-	-0-
12	527 N	369	-0-	-158	-0-	369 3		N	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520		
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
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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196		
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3	N	-0-	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251		
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-
02	336 N	130	-0-	-206	-0-	130	3	N	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-
04	510 N	340	-0-	-170	-0-	340	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3	N	-0-	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-	-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-	-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217		
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	19
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-	19
01	527 N	361	-0-	-166	-0-	361	3	N	-0-	19
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389	3	N	-0-	19
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	19
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	19

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864		
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	11
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	11
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	11
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	11
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	11
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	11

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-	-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3	N	-0-	-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	55 3	N	-0-	-0-
02	196 N	1	-0-	-195	-0-	1 3	N	-0-	-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3	N	-0-	-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 109971		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 110153		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736	
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3	N	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 3	N	-0-	-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-	-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-	-0-

S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72 3	N	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	-0-
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3		N	-0-	-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-	-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-	-0-
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-	-0-

ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619		
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	417	-0-	417	-0-	417 2		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	330	-0-	330	-0-	747 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	556	-0-	556	-0-	1303 2		N	-0-	-0-
03	1303 X	-0-	-0-	-1303	-0-			N	-0-	-0-
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-	-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311		
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-	-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
HENNDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	4					111
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	15					126
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					133
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					145
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03		63 X	22	-0-	-41	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196																	
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02		112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700																	
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952				
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
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552				
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			-0-
01	341 N	98	-0-	-243	-0-	98 3		N	-0-			-0-
02	308 N	190	-0-	-118	-0-	190 3		N	-0-			-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627				
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ROBERTSON "5"		WELL #: 4		RRCID -> 129481		COMPL. DATE 12/10/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469				
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
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		216
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		216
01	434 N	198	-0-	-236	-0-	198	3		N	-0-		216
02	392 N	173	-0-	-219	-0-	173	3		N	-0-		216
03	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3		N	-0-		216
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		216

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602				
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3		N	-0-		-0-
12	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	3		N	-0-		-0-
01	930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3		N	-0-		-0-
02	784 N	571	-0-	-213	-0-	571	3		N	-0-		-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-		-0-
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353				
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	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6030 - 6715					
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
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6372 - 6602					
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 6444 - 6543					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6304 - 6810					
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6262 - 6721					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6170 - 6783					
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 3		RRCID -> 132107		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 6379 - 6514					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-		-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765		
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324		
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115		
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416		
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
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '7C'		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420		
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3		N	-0-	-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-	-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306		
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103		
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-	-0-
01	310 N	41	-0-	-269	-0-	41 3		N	-0-	-0-
02	280 N	47	-0-	-233	-0-	47 3		N	-0-	-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-	-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION '24'		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946		
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8D'		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191		
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958		
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	-0-
01	465 N	257	-0-	-208	-0-	257 3		N	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252 3		N	-0-	-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221				
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
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-	

PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222				
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	264	-0-	-201	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	364 N	234	-0-	-130	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2	N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323				
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363				
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391		
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3	N	-0-	-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3	N	-0-	-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424		
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-
01	713 N	44	-0-	-669	-0-	44	3	N	-0-	-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268		
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-	-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359	3	N	-0-	-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3	N	-0-	-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745		
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739		
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522		
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-	-0-
12	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	3	N	-0-	-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3	N	-0-	-0-
02	280 N	128	-0-	-152	-0-	128	3	N	-0-	-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3	N	-0-	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525												
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

11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
12		186 N	92	-0-	-94	-0-	92 3		N	-0-		-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
*04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
*04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448												
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01		93 N	40	-0-	-53	-0-	40 3		N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452												
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611												
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-		-0-
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
02		252 N	197	-0-	-55	-0-	197 3		N	-0-		-0-
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
04		330 N	204	-0-	-126	-0-	204 3		N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127												
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
*04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372												
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
*04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"				WELL #:	7	RRCID ->	136754	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6721 -	7308		
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-					-0-
01	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	3		N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D"				WELL #:	5	RRCID ->	136755	COMPL. DATE	11/25/1990	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6497 -	7193		
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C"				WELL #:	6	RRCID ->	136760	COMPL. DATE	11/25/1990	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6177 -	7339		
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-					-0-
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	151	3		N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"				WELL #:	7	RRCID ->	136762	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6643 -	7428		
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"				WELL #:	2	RRCID ->	136763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	5941 -	7246		
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"				WELL #:	6	RRCID ->	136764	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	5924 -	7219		
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474			
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
11	660 N	482	-0-	-178	-0-	482 3		N	-0-		-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		N	-0-		-0-
01	620 N	440	-0-	-180	-0-	440 3		N	-0-		-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413 3		N	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547			
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 3		N	-0-		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531			
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537			
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415 3		N	-0-		-0-
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	397 3		N	-0-		-0-
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	428 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674			
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3		N	-0-		-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932			
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		56
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-		56
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-		56
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-		56
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3		Y	-0-		56
04	510 N	438	-0-	-72	-0-	438 3		Y	-0-		56

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845	
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-	-0-
02	644 N	521	-0-	-123	-0-	521 3	N	-0-	-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3	N	-0-	-0-
04	600 N	309	-0-	-291	-0-	309 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527	
11	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	1157 3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	1073 3	N	-0-	-0-
01	1333 N	1028	-0-	-305	-0-	1028 3	N	-0-	-0-
02	1092 N	928	-0-	-164	-0-	928 3	N	-0-	-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-	-0-
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576	
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-	-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-	-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-	-0-
02	1316 N	1311	-0-	-5	-0-	1311 3	N	-0-	-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-	-0-
*04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361	
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-	19
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	19
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2	N	-0-	19
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	309 2	N	-0-	19
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2	N	-0-	19
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2	N	-0-	19

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 3		RRCID -> 145623		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57 3	N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6027 - 6161	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		123
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		123
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-		123
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130 3		N	-0-		123
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		123
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		123

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6271 - 6413	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 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-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 6343 - 6487	
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-		-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6015 - 6283	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5813 - 5964	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 3		N	-0-		-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
02	756 N	666	-0-	-90	-0-	666 3		N	-0-		-0-
03	744 N	580	-0-	-164	-0-	580 3		N	-0-		-0-
04	1110 N	734	-0-	-376	-0-	734 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6194 - 6251	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5851 - 5906	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		Y	-0-		-0-
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682			
11	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	69	-0-	-334	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 4		RRCID -> 147326		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625			
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 7		RRCID -> 147532		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698			
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	110	-0-	-198	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 8		RRCID -> 147533		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732			
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442			
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508			
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416		
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	-0-	15
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	15
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	15
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-	-0-	15
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-	-0-	15
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-	-0-	15

SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-	-0-	27
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	Y	-0-	-0-	27
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	27
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-	-0-	27
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-	-0-	27
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-	-0-	27

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	-0-	12
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	12
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	-0-	12
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	-0-	12
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	12
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	-0-	12

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443		
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1 9 N	1	1 1	3
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	584	3	2 9 N	2	2 1	3
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	3	2 9 N	2	1 1	4
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	356	3	1 9 N	1	1 1	4
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2 9 N	2	5 1	1
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1 9 N	1	1 1	1

SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414		
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-	-0-	48
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-	-0-	48
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-	-0-	48
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-	-0-	48
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-	-0-	48
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-	-0-	48

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595		
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563		
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
11	300 N	177	-0-	-123	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 3	N	-0-		-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1503		RRCID -> 149124		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358		
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		17
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	Y	-0-		17
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	Y	-0-		17
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		17
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-		17
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	Y	-0-		17

SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	Y	-0-		21
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-		21
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-		21
04	390 N	223	-0-	-167	-0-	223 3	Y	-0-		21

HOOVER "13"		WELL #: 6		RRCID -> 149164		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454		
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3	Y	-0-		48
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-		48
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	Y	-0-		48
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124 3	Y	-0-		48
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3	Y	-0-		48
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		48

HOOVER "18"		WELL #: 6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-		44
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-		44
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	Y	-0-		44
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	Y	-0-		44
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-		44

BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	312 3	N	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	348 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "13"		WELL #: 7		RRCID -> 149448		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472			
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
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	Y	-0-		37
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	Y	-0-		37
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	Y	-0-		37
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	Y	-0-		37
03	465 N	228	-0-	-237	-0-	228	3	Y	-0-		37
04	450 N	212	-0-	-238	-0-	212	3	Y	-0-		37

CHILDRESS, CRYSTAL -8-		WELL #: 1		RRCID -> 149450		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173			
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3	N	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	62	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276			
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656			
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3	N	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635			
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3	N	-0-		-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501			
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288		
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
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441		
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3	N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274		
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196 3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-		-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6212 - 6380	
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
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6205 - 6514	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-		-0-
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6186 - 6240	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	93	3	N	-0-		-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 5964 - 7082	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6222 - 6261	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7013 - 7190	
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-		-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-		-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159	3	N	-0-		-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-		-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6305 - 7028	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733 3		N	-0-			-0-
01	806 N	135	-0-	-671	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	728 N	188	-0-	-540	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03	744 N	432	-0-	-312	-0-	432 3		N	-0-			-0-
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393				
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-

HOOVER "18"		WELL #: 7		RRCID -> 152107		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345				
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	-0-			74
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-			74
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	403 3		Y	-0-			74
02	672 N	197	-0-	-475	-0-	197 3		Y	-0-			74
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-			74
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-			74

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335				
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-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423				
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				//CONT.//	253404										
MONTGOMERY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	152209	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6495 - 6694		
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE				WELL #:	3	RRCID ->	152212	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	6484 - 6707		
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.				WELL #:	206	RRCID ->	152240	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	5966 - 6257		
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
*04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"				WELL #:	2	RRCID ->	152248	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	6590 - 7386		
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-

BEAN, VADA				WELL #:	6	RRCID ->	152524	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6212 - 6442		
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
*04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			-0-

BEAN, VADA				WELL #:	7	RRCID ->	152525	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	6064 - 6348		
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-			-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-

HOOVER "13"				WELL #:	8	RRCID ->	152533	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6285 - 6426		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03		14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	3			Y	-0-			29
04		14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	57	40	3		Y	-0-			29

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252 3	Y	-0-		-0-
12	310	N	150	-0-	-160	-0-	150 3	Y	-0-		-0-
01	403	N	100	-0-	-303	-0-	100 3	Y	-0-		-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	Y	-0-		-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292			
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38 3	Y	-0-		48
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		48
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-		48
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7 3	Y	-0-		48
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-		48
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11 3	Y	-0-		48

SUTTON		WELL #: 1407		RRCID -> 152568		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378			
11	330	N	197	-0-	-133	-0-	197 3	Y	-0-		45
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327 3	Y	-0-		45
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305 3	Y	-0-		45
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	-0-		45
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	Y	-0-		45
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	Y	-0-		45

SUTTON		WELL #: 1505		RRCID -> 152569		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335			
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-		35
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-		35
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53 3	Y	-0-		35
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92 3	Y	-0-		35
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99 3	Y	-0-		35
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-		35

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398			
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
01	682	N	288	-0-	-394	-0-	288 3	N	-0-		-0-
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	584 3	N	-0-		-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323			
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	109 3	N	-0-		-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332			
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137								
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721								
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 1406		RRCID -> 152916		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374								
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					23
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					23
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					23
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					23
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					23
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					23

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649								
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260								
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	465 N	192	-0-	-273	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	450 N	76	-0-	-374	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670								
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698			
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
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257			
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	360	-0-	-172	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	165	-0-	-424	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616			
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297			
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318			
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785			
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
UNION PACIFIC "B" //CONT.// 253404												
WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		60 N	44	-0-	-16	-0-		44	3	N	-0-	-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	3	N	-0-	-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	3	N	-0-	-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3	N	-0-	-0-
03		62 N	40	-0-	-22	-0-		40	3	N	-0-	-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-		46	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY												
WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLEGG												
WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451												
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3	N	-0-	-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-		57	3	N	-0-	-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3	N	-0-	-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3	N	-0-	-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3	N	-0-	-0-
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	3	N	-0-	-0-

CLEGG												
WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554												
11		120 N	110	-0-	-10	-0-		110	3	N	-0-	-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3	N	-0-	-0-
01		124 N	6	-0-	-118	-0-		6	3	N	-0-	-0-
02		112 N	14	-0-	-98	-0-		14	3	N	-0-	-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3	N	-0-	-0-
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"												
WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A												
11		360 N	51	-0-	-309	-0-		51	3	N	-0-	-0-
12		465 N	56	-0-	-409	-0-		56	3	N	-0-	-0-
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	3	N	-0-	-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	3	N	-0-	-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	3	N	-0-	-0-
04		510 N	378	-0-	-132	-0-		378	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"												
WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017												
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3	N	-0-	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3	N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*04		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11A"												
WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968												
11		60 N	56	-0-	-4	-0-		56	3	N	-0-	-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3	N	-0-	-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3	N	-0-	-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-		51	3	N	-0-	-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	N	-0-	-0-
*04		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356		
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727		
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812		
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927			
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
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494			
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	400	-0-	-158	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	228	-0-	-248	-0-	228	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
04	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880			
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430			
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896			
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	253	-0-	-111	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
03	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
04	450 N	345	-0-	-105	-0-	345	3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 2		RRCID -> 153389		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284			
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976		
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-	-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912		
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-	-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659		
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311														
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			60
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			60
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			60
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			60
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			60
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			60

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260														
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01		527 N	23	-0-	-504	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		448 N	261	-0-	-187	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03		465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912														
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511														
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816														
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423				
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629				
11	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	3	N	-0-			-0-
12	558 N	319	-0-	-239	-0-	319	3	N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3	N	-0-			-0-
04	300 N	87	-0-	-213	-0-	87	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100				
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585				
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936				
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3	N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166				
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306			
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821			
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429			
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406			
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645			
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228 3	N	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	206 3	N	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-	-0-
*04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220 3	N	-0-	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 3	N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-	-0-
01	248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3	N	-0-	-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158 3	N	-0-	-0-
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3	N	-0-	-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128		
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
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027		
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3	N	-0-		-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3	N	-0-		-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266		
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 3	N	-0-		-0-
01	837 N	634	-0-	-203	-0-	634 3	N	-0-		-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171		
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696		
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-		-0-
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 3	N	-0-		-0-
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	185 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157		
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
MOODY MINERALS "23A"										WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-			
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			-0-			
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-			-0-			
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			-0-			
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-			-0-			
04		390 N	351	-0-	-39	-0-	351 3			N	-0-			-0-			

UNION PACIFIC										WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836	
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			-0-			
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3			N	-0-			-0-			
01		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3			N	-0-			-0-			
02		420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3			N	-0-			-0-			
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-			-0-			
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3			N	-0-			-0-			

WATSON RANCH										WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			-0-			
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-			
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-			-0-			
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3			N	-0-			-0-			
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-			
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-			-0-			

WATSON RANCH										WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170	
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-			-0-			
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-			-0-			
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-			-0-			
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-			-0-			
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-			
*04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			-0-			

WATSON RANCH										WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222	
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-			-0-			
12		496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3			N	-0-			-0-			
01		496 N	336	-0-	-160	-0-	336 3			N	-0-			-0-			
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-			-0-			
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-			-0-			
*04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-			

WATSON RANCH										WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215	
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			-0-			
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-			
01		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3			N	-0-			-0-			
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3			N	-0-			-0-			
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-			
*04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-			

WATSON RANCH										WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150	
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-			-0-			
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			-0-			
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-			-0-			
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-			-0-			
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-			-0-			
*04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-			

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450			
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
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200			
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689			
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684			
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904			
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952			
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226			
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945				
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
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	329	3		N	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-		-0-
04	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476				
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-		-0-
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3		N	-0-		-0-
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245	3		N	-0-		-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589				
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	3		N	-0-		-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064				
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3		N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-		-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581				
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466				
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645				
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487				
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426				
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207				
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286				
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6415 - 6524	
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
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3		N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6744 - 8558	
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	558 3		N	-0-		-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
*04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 6394 - 6893	
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6514 - 7276	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6375 - 7397	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	174 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6668 - 6994	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6304 - 6855	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692		
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
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994		
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	155 N	12	-0-	-143	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22 3	N	-0-		-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965		
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567		
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860												
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
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-		-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121 3		N	-0-		-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
*04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209												
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
*04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669												
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
12		558 N	417	-0-	-141	-0-	417 3		N	-0-		-0-
01		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 3		N	-0-		-0-
02		476 N	198	-0-	-278	-0-	198 3		N	-0-		-0-
03		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-		-0-
*04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588												
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3		N	-0-		-0-
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
*04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429												
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
*04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218												
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID ->	155504	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7184 - 7374
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116 3		N	-0-		-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3		N	-0-		-0-
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID ->	155505	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6138 - 7402
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID ->	155512	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6612 - 6932
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	118 3		N	-0-		-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID ->	155520	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-		-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		-0-
04	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID ->	155522	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6496 - 7224
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID ->	155525	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6362 - 7024
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID ->	155527	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6544 - 6556
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
ROBERTSON "19"										WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936	
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				
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-				
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-				
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-				
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3		N	-0-			-0-				
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-				
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-				

UNION PACIFIC "7"										WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

WATSON RANCH										WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052	
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-				
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-				
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-				
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-				
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-				
04		210 N	60	-0-	-150	-0-	60 3		N	-0-			-0-				

MONTGOMERY "16"										WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

BAGGETT										WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532	
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	787 2	8 9	N	7			63				
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	734 2	4 9	N	4			67				
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	724 2	7 9	N	6			73				
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	594 2	6 9	N	5			78				
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-	946 2	7 9	N	6			84				
*04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	849 2	3 9	N	3			87				

CLEGG, BILL "A"										WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828	
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-				
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-				
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-				
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3		N	-0-			-0-				
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-				
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-				

HATTON, E.H. ESTATE '13C'										WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058	
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-				
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-				
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-				
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3		N	-0-			-0-				
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-			-0-				
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-				

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010		
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
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400		
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122		
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3	N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968		
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3	N	-0-		-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078		
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	679 3	N	-0-		-0-
01	775 N	628	-0-	-147	-0-	628 3	N	-0-		-0-
02	672 N	426	-0-	-246	-0-	426 3	N	-0-		-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3	N	-0-		-0-
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523		
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
*04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957		COMPL. DATE 09/27/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720		
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3	N	-0-		-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3	N	-0-		-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35 3	N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6804 - 7232		
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
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-	-0-	
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-	-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-	
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-	-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	-0-	
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6286 - 7231		
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-	
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-	-0-	
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-	-0-	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-	-0-	
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6410 - 7150		
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-	
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-	-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-	
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 6290 - 6490		
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-	-0-	
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-	-0-	
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-	-0-	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-	-0-	
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-	-0-	
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5956 - 6512		
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-	
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-	-0-	
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-	
04	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6010 - 6574		
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-	
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-	-0-	
01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	3		N	-0-	-0-	
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-	-0-	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	-0-	
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6251 - 6264		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-	-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-	-0-	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70 3	N	-0-	-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779	
11	450 N	57	-0-	-393	-0-	57 3	N	-0-	-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 3	N	-0-	-0-
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	455 3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955	
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3	N	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-	-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3	N	-0-	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3	N	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-	-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3	N	-0-	-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960			
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-		-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402			
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		-0-
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565			
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458			
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947			
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110								
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449								
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602								
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337								
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296		
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
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702		
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
03	279 N	86	-0-	-193	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
04	210 N	73	-0-	-137	-0-	73 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626		
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974		
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3	N	-0-	-0-	
01	651 N	579	-0-	-72	-0-	579 3	N	-0-	-0-	
02	560 N	446	-0-	-114	-0-	446 3	N	-0-	-0-	
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3	N	-0-	-0-	
04	570 N	529	-0-	-41	-0-	529 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-	-0-	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-	
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-	
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856		
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-	-0-	
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203 3	N	-0-	-0-	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-	-0-	

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476		
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-	-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168			
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128			
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82	3	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574			
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244			
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3	N	-0-		-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692			
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3	N	-0-		-0-
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3	N	-0-		-0-
01	713 N	589	-0-	-124	-0-	589	3	N	-0-		-0-
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	486	3	N	-0-		-0-
03	589 N	329	-0-	-260	-0-	329	3	N	-0-		-0-
04	570 N	351	-0-	-219	-0-	351	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128								
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460								
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726								
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543								
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 6		RRCID -> 157101		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384								
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420								
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	3		N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-					-0-
04	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356								
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243								
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738								
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-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670								
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3		N	-0-					-0-
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3		N	-0-					-0-
01	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	3		N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-					-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 107		RRCID -> 157208		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375								
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-					32
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-					32
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3		Y	-0-					32
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-					32
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		Y	-0-					32
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-					32

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1408		RRCID -> 157209		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387			
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
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3	Y	-0-	37	
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	Y	-0-	37	
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	Y	-0-	37	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-	37	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-	37	
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	37	

SUTTON		WELL #: 1409		RRCID -> 157210		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340			
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-	21	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	21	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	21	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	21	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-	21	
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-	21	

SUTTON		WELL #: 1506		RRCID -> 157211		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275			
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	16	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	16	
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3	Y	-0-	16	
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	Y	-0-	16	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	Y	-0-	16	
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-	16	

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440			
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944			
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196			
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595			
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
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900			
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432			
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326			
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850			
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5546 - 5800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		372	N	372	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
12		345	N	345	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
01		403	N	352	-0-	-51	352	3		N	-0-			-0-
02		432	N	432	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03		777	N	777	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
*04		482	N	482	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A				
11		300	N	294	-0-	-6	294	3		N	-0-			-0-
12		300	N	300	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
01		310	N	307	-0-	-3	307	3		N	-0-			-0-
02		280	N	246	-0-	-34	246	3		N	-0-			-0-
03		310	N	280	-0-	-30	280	3		N	-0-			-0-
04		300	N	272	-0-	-28	272	3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5690 - 7024				
11		15	N	15	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		14	N	14	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01		31	N	20	-0-	-11	20	3		N	-0-			-0-
02		28	N	16	-0-	-12	16	3		N	-0-			-0-
03		23	N	23	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04		30	N	25	-0-	-5	25	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6295 - 6398				
11		270	N	265	-0-	-5	265	3		N	-0-			-0-
12		248	N	246	-0-	-2	246	3		N	-0-			-0-
01		310	N	310	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02		353	N	353	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03		308	N	308	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04		300	N	292	-0-	-8	292	3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7312 - 7424				
11		41	N	41	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12		38	N	38	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01		77	N	77	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		37	N	37	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03		75	N	75	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*04		77	N	77	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5674 - 6196				
11		90	N	83	-0-	-7	83	3		N	-0-			-0-
12		93	N	77	-0-	-16	77	3		N	-0-			-0-
01		93	N	4	-0-	-89	4	3		N	-0-			-0-
02		84	N	2	-0-	-82	2	3		N	-0-			-0-
03		62	N	2	-0-	-60	2	3		N	-0-			-0-
04		4	N	1	-0-	-3	1	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 5720 - 6270				
11		183	N	183	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12		186	N	169	-0-	-17	169	3		N	-0-			-0-
01		209	N	209	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02		182	N	182	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03		206	N	206	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04		210	N	195	-0-	-15	195	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			-0-
01		341 N	229	-0-	-112	-0-	229 3		N	-0-			-0-
02		308 N	211	-0-	-97	-0-	211 3		N	-0-			-0-
03		310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3		N	-0-			-0-
*04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448					
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
*04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416					
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330		
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
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404		
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232		
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366		
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-	-0-	
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212		
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-	-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-	
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122		
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-	
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396		
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714		
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 8		RRCID -> 158423		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3	N	-0-		-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3	N	-0-		-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-		-0-
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578			
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836			
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3	N	-0-		-0-
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3	N	-0-		-0-
02	728 N	647	-0-	-81	-0-	647	3	N	-0-		-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-
04	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028			
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442			
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	3	N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
*04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944			
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513			
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696		
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740		
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-	-0-
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3	N	-0-	-0-
02	280 N	132	-0-	-148	-0-	132	3	N	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 158768		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244		
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232		
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290 3		N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120				
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		N	-0-			-0-
01	527 N	85	-0-	-442	-0-	85 3		N	-0-			-0-
02	476 N	419	-0-	-57	-0-	419 3		N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154				
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364				
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	564 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238				
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778				
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		N	-0-			-0-
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3		N	-0-			-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-			-0-
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	312 3		N	-0-			-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444				
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
02	392 N	238	-0-	-154	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448			
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
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-		-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846			
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904			
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-		-0-

GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068			
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117			
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-		-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	144	3	N	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388			
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-		-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044			
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-		-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330	3	N	-0-		-0-
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3	N	-0-		-0-
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607								
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-					-0-
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3		N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3		N	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3		N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-					-0-

CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020								
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-

BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577								
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-					-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-					-0-
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184								
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	3		N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482								
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	3		N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628								
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3		N	-0-					-0-
04	390	N	83	-0-	-307	-0-	83	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982				
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
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-	-0-	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-	-0-	
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996				
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-	-0-	
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-	
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-	-0-	
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-	-0-	
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-	-0-	
*04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688				
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-	
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-	
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-	-0-	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	-0-	
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220				
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-	
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416				
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-	
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
03	248 N	102	-0-	-146	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-	
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-	

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946				
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-	
04	15 N	11	-0-	-4	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518				
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702			
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3	N	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088			
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374			
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564			
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776			
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040		
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3	N	-0-	-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3	N	-0-	-0-
04	270 N	90	-0-	-180	-0-	90	3	N	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152		
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140		
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3	N	-0-	-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596		
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3	N	-0-	-0-
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	308	3	N	-0-	-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-	-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594		
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-	-0-
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3	N	-0-	-0-
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	893	-0-	-199	-0-	893	3	N	-0-	-0-
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-	-0-
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746		
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186		
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662		
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236		
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313 3	N	-0-		-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400		
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3	N	-0-		-0-
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 3	N	-0-		-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464 3	N	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030			
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
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-	
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	133	-0-	-137	-0-	133	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668			
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834			
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1830	3	19 9	N	17	42	
12	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	1500	3	29 9	N	26	38	
01	2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1561	3	21 9	N	19	28	
02	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1475	3	17 9	N	15	43	
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1760	3	33 9	N	30	44	
*04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15 9	N	14	29	

UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596			
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-		-0-	
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586			
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250			
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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374			
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	198	-0-	-110	-0-	198	3	N	-0-		-0-	
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-	
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110		
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	217 N	14	-0-	-203	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157 3	N	-0-		-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3	N	-0-		-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654		
11	630 N	463	-0-	-167	-0-	463 3	N	-0-		-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3	N	-0-		-0-
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3	N	-0-		-0-
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144		
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	172 3	N	-0-		-0-
03	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3	N	-0-		-0-
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474		
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398		
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
01	651 N	540	-0-	-111	-0-	540 3	N	-0-		-0-
02	560 N	323	-0-	-237	-0-	323 3	N	-0-		-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686		
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3	N	-0-		-0-
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3	N	-0-		-0-
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3	N	-0-		-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204			
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
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658			
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672			
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168			
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	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608			
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258			
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998			
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922								
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292								
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244								
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294								
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344								
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	266 3	N	-0-	-0-	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-	
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868		
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-	-0-	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-	-0-	
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924		
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3	N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174		
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628		
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1410		RRCID -> 162488		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354		
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	Y	-0-		16
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	Y	-0-		16
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	Y	-0-		16
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-		16
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-		16
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	Y	-0-		16

SUTTON		WELL #: 108		RRCID -> 162533		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364		
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20 3	Y	-0-		61
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3	Y	-0-		61
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	Y	-0-		61
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		61
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		61
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-		61

HOOVER "18"		WELL #: 9		RRCID -> 162639		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220		
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	355 3	Y	-0-		32
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-		32
01	434 N	223	-0-	-211	-0-	223 3	Y	-0-		32
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312 3	Y	-0-		32
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	Y	-0-		32
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 3	Y	-0-		32

HOOVER "18"		WELL #: 10		RRCID -> 162640		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-		80
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	Y	-0-		80

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1508		RRCID -> 162641		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293			
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
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3	Y	-0-	74	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	Y	-0-	74	
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	Y	-0-	74	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-	74	
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-	74	
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	Y	-0-	74	

SUTTON		WELL #: 1509		RRCID -> 162642		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304			
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3	Y	-0-	48	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	Y	-0-	48	
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	Y	-0-	48	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-	48	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-	48	
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	Y	-0-	48	

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446			
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923			
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 11		RRCID -> 162670		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244			
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM 20D		WELL #: 6		RRCID -> 162673		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812			
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 14		RRCID -> 162674		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	3	N	-0-	-0-
12		310 N	299	-0-	-11	-0-		299	3	N	-0-	-0-
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-		867	3	N	-0-	-0-
02		308 N	299	-0-	-9	-0-		299	3	N	-0-	-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3	N	-0-	-0-
*04		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592												
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	3	N	-0-	-0-
12		341 N	338	-0-	-3	-0-		338	3	N	-0-	-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3	N	-0-	-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	3	N	-0-	-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	3	N	-0-	-0-
*04		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742												
11		15 N	14	-0-	-1	-0-		14	3	N	-0-	-0-
12		14 N	13	-0-	-1	-0-		13	3	N	-0-	-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-		13	3	N	-0-	-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3	N	-0-	-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3	N	-0-	-0-
04		13 N	12	-0-	-1	-0-		12	3	N	-0-	-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660												
11		120 N	113	-0-	-7	-0-		113	3	N	-0-	-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3	N	-0-	-0-
01		124 N	69	-0-	-55	-0-		69	3	N	-0-	-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-		81	3	N	-0-	-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-		102	3	N	-0-	-0-
*04		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222												
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3	N	-0-	-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3	N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-	-0-
*04		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	3	N	-0-	-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	52	-0-	52	52		52	2	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	253	-0-	253	305		253	2	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	431	-0-	431	736		431	2	N	-0-	-0-
03		1686 X	950	-0-	-736	950		950	2	N	-0-	-0-
04		240 N	56	-0-	-184	56		56	2	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352		
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
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-	-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396		
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356		
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	462	-0-	-158	-0-	462 3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 3		RRCID -> 163284		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326		
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	203 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290		
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176		
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366		
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486		
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610		
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
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760		
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284		
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213 3	N	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062		
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
02	252 N	62	-0-	-190	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250		
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370		
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 6316 - 6538	
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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 3	N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6516 - 7188	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 6826 - 7170	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6824 - 6864	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 5886 - 6332	
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6010 - 6280	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6114 - 6572	
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3	N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-			-0-
02	308 N	228	-0-	-80	-0-	228 3	N	-0-			-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3	N	-0-			-0-
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	232 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216			
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
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994			
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-		-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454			
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366			
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220			
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258			
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		-0-
01	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346			
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356			
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HENNDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444			
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3	N	-0-		-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3	N	-0-		-0-
HENNDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138			
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
HENNDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466			
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-		-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
02	616 N	496	-0-	-120	-0-	496	3	N	-0-		-0-
03	775 N	485	-0-	-290	-0-	485	3	N	-0-		-0-
04	660 N	450	-0-	-210	-0-	450	3	N	-0-		-0-
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392			
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3	N	-0-		-0-
HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384			
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-		-0-
HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376			
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-		-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3	N	-0-		-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	3	N	-0-		-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 7498	PERF. 6102	- 7396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496	N	490	-0-	-6	490	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558	N	516	-0-	-42	516	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504	N	410	-0-	-94	410	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496	N	491	-0-	-5	491	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510	N	468	-0-	-42	468	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 6248	- 6426			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6044	- 6720			
11	628	N	628	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364	N	267	-0-	-97	267	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403			N	-0-	-0-	-0-
04	390	N	212	-0-	-178	212	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6374	- 7000			
11	425	N	425	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	394	-0-	-9	394	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	379	-0-	-86	379	3	N	-0-	-0-	-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459	COMPL. DATE 09/06/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4886	- 5744			
11	245	N	245	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124	N	110	-0-	-14	110	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622	COMPL. DATE 03/18/1997	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6305	- 6640			
11	299	N	299	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	313	-0-	-28	313	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280	N	239	-0-	-41	239	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310	N	236	-0-	-74	236	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300	N	289	-0-	-11	289	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5895	- 7058			
11	193	N	193	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	180	-0-	-6	180	3	N	-0-	-0-	-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270	N	255	-0-	-15	255	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136			
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
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120			
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126			
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-		-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3	N	-0-		-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274			
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	430	3	N	-0-		-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-		-0-
04	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456			
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202			
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436			
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3	N	-0-		-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3	N	-0-		-0-
02	644 N	495	-0-	-149	-0-	495	3	N	-0-		-0-
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3	N	-0-		-0-
04	660 N	508	-0-	-152	-0-	508	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDEYSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200			
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
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-		-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1411		RRCID -> 167400		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400			
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	Y	-0-		48
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-		48
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-		48
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-		48
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	Y	-0-		48
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3	Y	-0-		48

SUTTON		WELL #: 1412		RRCID -> 167401		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368			
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3	Y	-0-		55
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		55
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-		55
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3	Y	-0-		55
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-		55
04	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	3	Y	-0-		55

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926			
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3	N	-0-		-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094			
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3	N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262			
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
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
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-	-0-	
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3		N	-0-	-0-	
01	1023 N	896	-0-	-127	-0-	896 3		N	-0-	-0-	
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-	-0-	
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-	-0-	
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-	-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-	-0-	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-	
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-	
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076			
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-	-0-	
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-	-0-	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-	-0-	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-	
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740			
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-	
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3		N	-0-	-0-	
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	419 3		N	-0-	-0-	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	-0-	
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-	-0-	
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320			
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	-0-	
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-	-0-	
01	558 N	371	-0-	-187	-0-	371 3		N	-0-	-0-	
02	504 N	307	-0-	-197	-0-	307 3		N	-0-	-0-	
03	527 N	346	-0-	-181	-0-	346 3		N	-0-	-0-	
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-	-0-	

HOOVER "13"		WELL #: 9		RRCID -> 167684		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464			
11	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 3		Y	-0-	43	
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	125 3		Y	-0-	43	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	43	
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		Y	-0-	43	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	43	
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-	43	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 110		RRCID -> 167688		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356			
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
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		15
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		15
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-		15
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3	Y	-0-		15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		15
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		15

SUTTON		WELL #: 804		RRCID -> 167689		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192			
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-		45
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	Y	-0-		45
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3	Y	-0-		45
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-		45
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		45
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		45

SUTTON		WELL #: 109		RRCID -> 167690		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416			
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-		20
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-		20
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	3	Y	-0-		20
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		20
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-		20
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		20

HOOVER "18"		WELL #: 12		RRCID -> 167692		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414			
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-		87
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-		87
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		87
02	224 N	95	-0-	-129	-0-	95	3	Y	-0-		87
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-		87
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	Y	-0-		87

HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392			
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		43
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		43
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	Y	-0-		43
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46	3	Y	-0-		43
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		43
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	Y	-0-		43

HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332			
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	3	N	-0-		-0-
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3	N	-0-		-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-		-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3	N	-0-		-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-		-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3	N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272			
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-		25
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		25
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	Y	-0-		25
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	Y	-0-		25
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		25
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-		25

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376		
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
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772		
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442		
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	341 3	Y	-0-		136
12	558 N	118	-0-	-440	-0-	118 3	Y	-0-		136
01	372 N	162	-0-	-210	-0-	162 3	Y	-0-		136
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-		136
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	-0-		136
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	Y	-0-		136

HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		51
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-		51
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		51
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64 3	Y	-0-		51
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-		51
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-		51

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246		
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01	186 N	50	-0-	-136	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	49 3	N	-0-		-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906		
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178			
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
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978			
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834			
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
04	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270			
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858			
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3	N	-0-	-0-	
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710			
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-	-0-	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908		
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
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718		
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018		
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	69	-0-	-111	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		-0-			34
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		-0-			34
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		-0-			34
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3		-0-			34
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		-0-			34
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		-0-			34

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756			
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		-0-			-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		-0-			-0-
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097			
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		-0-			-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3		-0-			-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329 3		-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		-0-			-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		-0-			-0-

JONES-MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		-0-			-0-
04	300 N	206	-0-	-94	-0-	206 3		-0-			-0-

JONES-MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 168775		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661			
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		-0-			-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		-0-			-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		-0-			-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		-0-			-0-

HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250			
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		-0-			-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613			
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		-0-			-0-
01	496 N	363	-0-	-133	-0-	363 3		-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		-0-			-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		-0-			-0-
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629		
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706		
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	727 3	N	-0-		-0-
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622 3	N	-0-		-0-
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3	N	-0-		-0-
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331		
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930		
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	Y	-0-		52
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 3	Y	-0-		52
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		52
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		Y	-0-		52
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		52
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-		52

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960		
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	Y	-0-		52
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	Y	-0-		52
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3	Y	-0-		52
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327 3	Y	-0-		52
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3	Y	-0-		52
04	390 N	241	-0-	-149	-0-	241 3	Y	-0-		52

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728		
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754			
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
11	470	N	470	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280	N	217	-0-	-63	217	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310	N	282	-0-	-28	282	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300	N	256	-0-	-44	256	3	N	-0-	-0-	-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682			
11	1103	N	1103	-0-	-0-	1103	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	986	-0-	-130	986	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116	N	1111	-0-	-5	1111	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1008	N	902	-0-	-106	902	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1080	N	945	-0-	-135	945	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484			
11	267	N	267	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224	N	217	-0-	-7	217	3	N	-0-	-0-	-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	232	-0-	-8	232	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 5		RRCID -> 169280		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712			
11	60	N	40	-0-	-20	40	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 6		RRCID -> 169281		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759			
11	288	N	288	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186	N	95	-0-	-91	95	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 7		RRCID -> 169517		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188			
11	318	N	318	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	296	-0-	-14	296	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	223	-0-	-118	223	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	209	-0-	-99	209	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310	N	289	-0-	-21	289	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "2"		WELL #: 2		RRCID -> 169521		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960			
11	158	N	158	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	145	-0-	-10	145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	2090	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 14		RRCID -> 169523		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 6312 - 7222	
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
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-		-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 5		RRCID -> 169524		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6286 - 6846	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-		-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		-0-
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6752 - 6906	
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6308 - 6920	
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6264 - 7210	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5938 - 6930	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 6318 - 7198	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	125	-0-	-239	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	27	-0-	-333	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018			
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866			
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882			
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008			
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206			
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474			
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292			
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384			
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724			
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726			
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634			
11	360 N	120	-0-	-240	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700		
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
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	29 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738		
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778		
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370		
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004		
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3	N	-0-		-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780		
11	540 N	352	-0-	-188	-0-	352 3	N	-0-		-0-
12	558 N	356	-0-	-202	-0-	356 3	N	-0-		-0-
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	356 3	N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
HENDERSON "8"										WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-		
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-		
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-		
03		310 N	270	-0-	-40	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-		
*04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-		

SUTTON										WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226	
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			27		
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			27		
01		248 N	89	-0-	-159	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			27		
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			27		
03		217 N	166	-0-	-51	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			27		
*04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			27		

SUTTON										WELL #: 1413		RRCID -> 172525		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286	
11		240 N	96	-0-	-144	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			69		
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			69		
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			69		
02		84 N	17	-0-	-67	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			69		
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			69		
04		270 N	28	-0-	-242	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			69		

SUTTON										WELL #: 1414		RRCID -> 172526		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380	
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			37		
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			37		
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			37		
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-			37		
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			37		
*04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			37		

MOODY MINERALS "21C"										WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-		

HENDERSON "8"										WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910	
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-		
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-		
01		527 N	486	-0-	-41	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-		
02		448 N	426	-0-	-22	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-		
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-		
04		480 N	418	-0-	-62	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-		

HOOVER "13"										WELL #: 11		RRCID -> 173105		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450	
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			52		
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			52		
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			52		
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			52		
03		248 N	113	-0-	-135	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			52		
04		240 N	105	-0-	-135	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			52		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "18"		WELL #: 16		RRCID -> 173106		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416		
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
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	44
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	44
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	44
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66 3		Y	-0-	44
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	44
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	44

HOOVER "18"		WELL #: 17		RRCID -> 173148		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264		
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	199 3		Y	-0-	81
12	310 N	68	-0-	-242	-0-	68 3		Y	-0-	81
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 3		Y	-0-	81
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	81
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-	81
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-	81

HOOVER "18"		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244		
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 3		Y	-0-	48
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-	48
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3		Y	-0-	48
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	48
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-	48
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		Y	-0-	48

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-	-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-	-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-	-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-	-0-
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-	-0-

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612		
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446		
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-	-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-	-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87 2		N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906		
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
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896		
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214		
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-		-0-
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 3	N	-0-		-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3	N	-0-		-0-
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3	N	-0-		-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242		
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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866		
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 3	N	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
04	420 N	114	-0-	-306	-0-	114 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 112		RRCID -> 176979		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404		
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-		31
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	Y	-0-		31
01	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 3	Y	-0-		31
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-		31
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	Y	-0-		31
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-		31

SUTTON		WELL #: 113		RRCID -> 176982		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334		
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		21
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-		21
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3	Y	-0-		21
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-		21
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-		21
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-		21

SUTTON		WELL #: 1415		RRCID -> 176983		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356		
11	600 N	362	-0-	-238	-0-	362 3	Y	-0-		65
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3	Y	-0-		65
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 3	Y	-0-		65
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	Y	-0-		65
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	Y	-0-		65
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	Y	-0-		65

SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350		
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-		31
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	Y	-0-		31
01	341 N	120	-0-	-221	-0-	120 3	Y	-0-		31
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3	Y	-0-		31
03	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3	Y	-0-		31
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	Y	-0-		31

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268		
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298		
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3	N	-0-		-0-
01	744 N	266	-0-	-478	-0-	266 3	N	-0-		-0-
02	644 N	163	-0-	-481	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03	651 N	200	-0-	-451	-0-	200 3	N	-0-		-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "18"		WELL #: 19		RRCID -> 177999		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314			
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
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-	101	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-	101	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-	101	
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143	3	Y	-0-	101	
03	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	3	Y	-0-	101	
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-	101	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855			
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
12	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3	N	-0-	-0-	
01	713 N	248	-0-	-465	-0-	248	3	N	-0-	-0-	
02	644 N	109	-0-	-535	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
03	620 N	263	-0-	-357	-0-	263	3	N	-0-	-0-	
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850			
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690			
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	

HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364			
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312			
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330			
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	81	-0-	-115	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940			
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575			
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	312 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870			
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-	-0-	-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-	-0-	-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894			
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	57	-0-	-346	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480			
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426			
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624			
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
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-	-0-	
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-	-0-	
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3		N	-0-	-0-	
02	448 N	390	-0-	-58	-0-	390	3		N	-0-	-0-	
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-	-0-	
04	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476			
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-	-0-	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-	-0-	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	-0-	
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-	-0-	
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-	-0-	
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317			
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	-0-	
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561			
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-	-0-	
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-	
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620			
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	407	1	791 2	N	24	94	
						26	9					
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	305	1	761 2	N	19	113	
						21	9					
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	430	1	810 2	N	20	133	
						22	9					
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	150	1	502 2	N	9	142	
						10	9					
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	279	1	707 2	N	17	159	
						19	9					
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	319	1	771 2	N	18	177	
						20	9					

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 2		RRCID -> 183086		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625			
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	168	1	328 2	N	-0-	-0-	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	127	1	317 2	N	-0-	-0-	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	178	1	335 2	N	-0-	-0-	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	84	1	281 2	N	-0-	-0-	
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	98	1	246 2	N	-0-	-0-	
04	360 N	89	-0-	-271	-0-	26	1	63 2	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 3		RRCID -> 183088		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	339 1	660 2	N	-0-	48
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	267 1	668 2	N	4	52
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	294 1	553 2	N	3	55
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	183 1	613 2	N	1	56
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	249 1	631 2	N	-0-	56
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	175 1	422 2	N	-0-	56

MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529		
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 3		N	-0-	-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-	-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-	-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372 3		N	-0-	-0-
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3		N	-0-	-0-
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717		
11	540 N	403	-0-	-137	-0-	403 3		N	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-
03	589 N	398	-0-	-191	-0-	398 3		N	-0-	-0-
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	387 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933		
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-	-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111		
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-	-0-
01	651 N	54	-0-	-597	-0-	54 3		N	-0-	-0-
02	560 N	274	-0-	-286	-0-	274 3		N	-0-	-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-	-0-
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008		
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698		
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901		
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC																	
CLEGG																	
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
//CONT.// 253404																	
WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-						-0-
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-						-0-
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-						-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-						-0-
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-						-0-
04		810 N	770	-0-	-40	-0-	770	3		N	-0-						-0-

MCDONALD "18"																	
WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCDONALD "18"																	
WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHILDRESS, C. "7"																	
WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246																	
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-						-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-						-0-
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-						-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-						-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-						-0-
*04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-						-0-

WATSON RANCH																	
WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365																	
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-						-0-
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-						-0-
01		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-						-0-
02		280 N	224	-0-	-56	-0-	224	3		N	-0-						-0-
03		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-						-0-
04		270 N	80	-0-	-190	-0-	80	3		N	-0-						-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"																	
WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636																	
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-						-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-						-0-
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-						-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-						-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-						-0-
*04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-						-0-

COATES, DOLLYE "69"																	
WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054																	
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-						-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-						-0-
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-						-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-						-0-
03		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-						-0-
*04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-						-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-	-0-	
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3		N	-0-	-0-	
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-	-0-	
02	560 N	409	-0-	-151	-0-	409	3		N	-0-	-0-	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-	-0-	
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887				
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	-0-	
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-	-0-	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-	-0-	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-	-0-	
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231				
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-	-0-	
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-	-0-	
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	3		N	-0-	-0-	
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	3		N	-0-	-0-	
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3		N	-0-	-0-	
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702				
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-	-0-	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-	-0-	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-	-0-	
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-	-0-	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-	-0-	
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032				
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	-0-	
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-	-0-	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-	-0-	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	-0-	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-	-0-	
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-	-0-	

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270				
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-	-0-	
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-	-0-	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-	-0-	
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-	-0-	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-	-0-	
04	600 N	382	-0-	-218	-0-	382	3		N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736				
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-	-0-	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-	-0-	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-	-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-	-0-	
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-	-0-	
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-	-0-	-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-	-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688		
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	859 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710		
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426		
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	328	-0-	-323	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770		
11	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1141	-0-	-91	-0-	1141 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	975	-0-	-285	-0-	975 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741		
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	66	-0-	-102	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	19	-0-	-260	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	7	-0-	-263	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-	-0-
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	827 3	N	-0-	-0-
02	784 N	670	-0-	-114	-0-	670 3	N	-0-	-0-
03	837 N	555	-0-	-282	-0-	555 3	N	-0-	-0-
04	810 N	492	-0-	-318	-0-	492 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103 3	N	-0-	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-	-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492	
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	607 3	N	-0-	-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	-0-
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716	
11	630 N	340	-0-	-290	-0-	340 3	N	-0-	-0-
12	558 N	395	-0-	-163	-0-	395 3	N	-0-	-0-
01	527 N	331	-0-	-196	-0-	331 3	N	-0-	-0-
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	202 3	N	-0-	-0-
03	403 N	33	-0-	-370	-0-	33 3	N	-0-	-0-
04	330 N	18	-0-	-312	-0-	18 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652	
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-	-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-	-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-	-0-
02	1036 N	939	-0-	-97	-0-	939 3	N	-0-	-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-	-0-
04	1410 N	1058	-0-	-352	-0-	1058 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1172	-0-	-144	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	1328 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136		
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		182
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		182
01	806 N	525	-0-	-281	-0-	525 2	N	-0-		182
02	728 N	698	-0-	-30	-0-	698 2	N	-0-		182
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-		182
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		182

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589		
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513		
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-		-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	282 3	N	-0-		-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-		-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874		
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-		-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
04	900 N	683	-0-	-217	-0-	683 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441		
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
11	900 N	714	-0-	-186	-0-	714 3	N	-0-		-0-
12	806 N	578	-0-	-228	-0-	578 3	N	-0-		-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3	N	-0-		-0-
02	672 N	449	-0-	-223	-0-	449 3	N	-0-		-0-
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3	N	-0-		-0-
04	540 N	443	-0-	-97	-0-	443 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077		
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-		-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1381	-0-	-355	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1161	-0-	-323	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
03	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
*04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677		
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
12	899 N	883	-0-	-16	-0-	883 3	N	-0-		-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
02	784 N	113	-0-	-671	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03	868 N	54	-0-	-814	-0-	54 3	N	-0-		-0-
04	750 N	499	-0-	-251	-0-	499 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574		
11	390 N	234	-0-	-156	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3	N	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870		
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
02	784 N	689	-0-	-95	-0-	689 3	N	-0-		-0-
03	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 3	N	-0-		-0-
04	840 N	812	-0-	-28	-0-	812 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614		
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-		-0-
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	358 3	N	-0-		-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3	N	-0-		-0-
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	391 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340		
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3	N	-0-		-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3	N	-0-		-0-
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-		-0-
02	2128 N	1701	-0-	-427	-0-	1701 3	N	-0-		-0-
03	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	2114 3	N	-0-		-0-
04	2190 N	2033	-0-	-157	-0-	2033 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
UNION PACIFIC //CONT.// 253404												
WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-
03		1581 N	1483	-0-	-98	-0-	-0-	1483	3		N	-0-
04		1500 N	1435	-0-	-65	-0-	-0-	1435	3		N	-0-

UNION PACIFIC												
WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867												
11		930 N	855	-0-	-75	-0-	-0-	855	3		N	-0-
12		837 N	801	-0-	-36	-0-	-0-	801	3		N	-0-
01		899 N	840	-0-	-59	-0-	-0-	840	3		N	-0-
02		812 N	658	-0-	-154	-0-	-0-	658	3		N	-0-
03		806 N	801	-0-	-5	-0-	-0-	801	3		N	-0-
04		810 N	809	-0-	-1	-0-	-0-	809	3		N	-0-

UNION PACIFIC												
WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894												
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-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-
03		14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	9	3		N	-0-
04		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	11	2	3		N	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE												
WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741												
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-
01		496 N	495	-0-	-1	-0-	-0-	495	3		N	-0-
02		448 N	347	-0-	-101	-0-	-0-	347	3		N	-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-
04		480 N	401	-0-	-79	-0-	-0-	401	3		N	-0-

UNION PACIFIC 'A'												
WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731												
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-
01		496 N	437	-0-	-59	-0-	-0-	437	3		N	-0-
02		420 N	368	-0-	-52	-0-	-0-	368	3		N	-0-
03		465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-	431	3		N	-0-
04		420 N	403	-0-	-17	-0-	-0-	403	3		N	-0-

UNION PACIFIC												
WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006												
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	3		N	-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-	43	3		N	-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	3		N	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A												
WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571												
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	200	3		N	-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-
*04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695		
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
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 3		N	-0-	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-	-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 3		N	-0-	-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162 3		N	-0-	-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-	-0-
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675		
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346		
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-	181
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	181
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	181
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	181
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-	181
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	181

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336		
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788		
11	780 N	729	-0-	-51	-0-	729 2		N	-0-	352
12	806 N	346	-0-	-460	-0-	346 2		N	-0-	352
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	352
02	672 N	59	-0-	-613	-0-	59 2		N	-0-	352
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-	352
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-	352

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780		
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-	-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-	-0-
01	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 3		N	-0-	-0-
02	784 N	668	-0-	-116	-0-	668 3		N	-0-	-0-
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3		N	-0-	-0-
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	757 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200		
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-	-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3		N	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	-0-
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	460 3		N	-0-	-0-
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	509 3		N	-0-	-0-
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-		-0-
01	930 N	711	-0-	-219	-0-	711 3	N	-0-		-0-
02	840 N	616	-0-	-224	-0-	616 3	N	-0-		-0-
03	899 N	712	-0-	-187	-0-	712 3	N	-0-		-0-
04	690 N	565	-0-	-125	-0-	565 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598		
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3	N	-0-		-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 3	N	-0-		-0-
02	504 N	412	-0-	-92	-0-	412 3	N	-0-		-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3	N	-0-		-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403		
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-		-0-
01	341 N	191	-0-	-150	-0-	191 3	N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261		
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261		
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295		
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	140 N	4	-0-	-136	-0-	4 3	N	-0-		-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285		
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3	N	-0-		-0-
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	167 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793			
11	510 N	112	-0-	-398	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	36	-0-	-491	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886			
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558			
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760			
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868			
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-	-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149 3	N	-0-	-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3	N	-0-	-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451 3	N	-0-	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752	
11	330 N	99	-0-	-231	-0-	99 3	N	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487	
11	720 N	561	-0-	-159	-0-	561 3	N	-0-	-0-
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	644 3	N	-0-	-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	629 3	N	-0-	-0-
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	501 3	N	-0-	-0-
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	566 3	N	-0-	-0-
04	600 N	555	-0-	-45	-0-	555 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330	
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-	-0-
12	961 N	946	-0-	-15	-0-	946 3	N	-0-	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-	-0-
02	924 N	276	-0-	-648	-0-	276 3	N	-0-	-0-
03	961 N	866	-0-	-95	-0-	866 3	N	-0-	-0-
04	810 N	742	-0-	-68	-0-	742 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610	
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	3 1	5 2	N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-
01	9 N	2	-0-	-7	-0-	1 1	1 2	N	-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		177	N	177	-0-	-0-	177	3		N	-0-				-0-
01		234	N	234	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
02		195	N	195	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
03		215	N	215	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
*04		203	N	203	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688							
11		480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3	N	-0-				-0-
12		470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-				-0-
01		293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-				-0-
02		420	N	154	-0-	-266	-0-	154	3	N	-0-				-0-
03		465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3	N	-0-				-0-
04		270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3	N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650							
11		300	N	295	-0-	-5	-0-	100	1	195	2	N	-0-		-0-
12		217	N	203	-0-	-14	-0-	58	1	145	2	N	-0-		-0-
01		310	N	112	-0-	-198	-0-	39	1	73	2	N	-0-		-0-
02		280	N	46	-0-	-234	-0-	11	1	35	2	N	-0-		-0-
03		224	N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-		-0-
04		120	N	80	-0-	-40	-0-	24	1	56	2	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691							
11		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12		73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
01		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03		68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563							
11		159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			154
12		159	N	159	-0-	-0-	-0-	147	3	12	9	N	11		165
01		155	N	97	-0-	-58	-0-	80	3	17	9	N	15		180
02		169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7	155	32
03		217	N	217	-0-	-0-	-0-	208	3	9	9	N	8		40
*04		175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	3	11	9	N	10		50

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 210818		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538							
11		154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12		230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
01		223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02		140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03		164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*04		173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637							
11		484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
12		443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01		563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02		515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03		556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
04		540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960			
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
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951			
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	N	-0-	-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600			
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730			
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766			
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302			
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	187	-0-	-216	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738			
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
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418			
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	447	3	N	-0-	-0-	
03	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
04	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	3	N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680			
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277			
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3	N	-0-	-0-	

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644			
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602			
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3 9 N	3	180	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4 9 N	4	184	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1 9 N	1	185	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3 9 N	3	188	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6 9 N	5	193	
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	193	

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425			
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766		
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
					CODE	CODE				
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-	-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3	N	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446		
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714		
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742		
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-
01	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	3	N	-0-	-0-
02	196 N	52	-0-	-144	-0-	52	3	N	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664		
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422		
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-	-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3	N	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-	-0-
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	52	3	N	-0-	-0-
03	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3	N	-0-	-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	N	-0-	-0-	
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-	-0-	
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-	-0-	
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-	-0-	
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-	-0-	
*04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436			
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430			
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390			
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455			
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442			
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412			
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3	N	-0-	-0-	
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	3	N	-0-	-0-	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336												
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	BALANCE
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
01		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-		-0-
02		476 N	359	-0-	-117	-0-	359 3		N	-0-		-0-
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3		N	-0-		-0-
04		510 N	433	-0-	-77	-0-	433 3		N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432												
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
12		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		N	-0-		-0-
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
02		532 N	507	-0-	-25	-0-	507 3		N	-0-		-0-
03		527 N	347	-0-	-180	-0-	347 3		N	-0-		-0-
04		600 N	524	-0-	-76	-0-	524 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372												
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N	-0-		-0-
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
*04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418												
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	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		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												
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-		-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
*04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353												
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-		-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
*04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390												
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3		N	-0-		-0-
01		558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3		N	-0-		-0-
02		504 N	420	-0-	-84	-0-	420 3		N	-0-		-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398		
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
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360		
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69 3	N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422		
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3	N	-0-		-0-
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	188 3	N	-0-		-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3	N	-0-		-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388		
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3	N	-0-		-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426		
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	59 3	N	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428		
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3	N	-0-		-0-
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	209 3	N	-0-		-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-
01	496 N	256	-0-	-240	-0-	256	3	N	-0-	-0-
02	448 N	192	-0-	-256	-0-	192	3	N	-0-	-0-
03	434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3	N	-0-	-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428		
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	3	N	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414		
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3	N	-0-	-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-
04	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3	N	-0-	-0-

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944		
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	-0-
12	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3	N	-0-	-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-	-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424		
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	3	N	-0-	-0-
04	450 N	324	-0-	-126	-0-	324	3	N	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272		
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-		-0-
01	496 N	252	-0-	-244	-0-	252 3		N	-0-		-0-
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03	434 N	266	-0-	-168	-0-	266 3		N	-0-		-0-
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955			
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985			
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	400 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772			
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-		-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3		N	-0-		-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954			
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146 3		N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244			
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-		-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		N	-0-		-0-
02	476 N	406	-0-	-70	-0-	406 3		N	-0-		-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-		-0-
04	480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954			
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		-0-
03	558 N	153	-0-	-405	-0-	153 3		N	-0-		-0-
*04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
*04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106												
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-		-0-
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	183 3		N	-0-		-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360												
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-		-0-
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
04		600 N	449	-0-	-151	-0-	449 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418												
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
01		496 N	371	-0-	-125	-0-	371 3		N	-0-		-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
*04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782												
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
01		558 N	465	-0-	-93	-0-	465 3		N	-0-		-0-
02		504 N	483	-0-	-21	-0-	483 3		N	-0-		-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
*04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819												
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
01		868 N	630	-0-	-238	-0-	630 3		N	-0-		-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
*04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-		-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245												
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
*04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286		
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
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
*04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254		
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3	N	-0-		-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3	N	-0-		-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230		
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3	N	-0-		-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904		
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172		
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092		
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930		
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
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620		
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-
03	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	3	N	-0-	-0-
04	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	3	N	-0-	-0-

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814		
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-	-0-
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3	N	-0-	-0-
02	504 N	393	-0-	-111	-0-	393	3	N	-0-	-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-	-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368		
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3	N	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822		
11	3030 X	2813	-0-	-217	-0-	2813	3	N	-0-	-0-
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3	N	-0-	-0-
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3	N	-0-	-0-
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3	N	-0-	-0-
03	3255 X	3091	-0-	-164	-0-	3091	3	N	-0-	-0-
04	3150 X	1293	-0-	-1857	-0-	1293	3	N	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734		
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-
01	961 N	400	-0-	-561	-0-	400	3	N	-0-	-0-
02	840 N	375	-0-	-465	-0-	375	3	N	-0-	-0-
03	837 N	419	-0-	-418	-0-	419	3	N	-0-	-0-
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	3	N	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806		
11	2370 N	2278	-0-	-92	-0-	2278	3	N	-0-	-0-
12	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	2324	3	N	-0-	-0-
01	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3	N	-0-	-0-
02	2128 N	2041	-0-	-87	-0-	2041	3	N	-0-	-0-
03	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3	N	-0-	-0-
04	2280 N	2238	-0-	-42	-0-	2238	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227		
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
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336		
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879		
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219 3	N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230		
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864 3	N	-0-		-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1269 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268		
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-		-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381 3	N	-0-		-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 13		RRCID -> 239800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-		-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822		
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	194 3	N	-0-		-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762		
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 3	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638		
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3	N	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		-0-
*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923		
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-		-0-

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958		
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
04	600 N	505	-0-	-95	-0-	505 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704		
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3	N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
01	341 N	42	-0-	-299	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02	308 N	15	-0-	-293	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03	310 N	91	-0-	-219	-0-	91 3	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-	-0-
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-	-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-	-0-
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	522 3		N	-0-	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-	-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3		N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660		
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3		N	-0-	-0-
01	682 N	419	-0-	-263	-0-	419 3		N	-0-	-0-
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581 3		N	-0-	-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-	-0-
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903		
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314		
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	624 3		N	-0-	182
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	580 3	1 9	N	1	183
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-	183
02	588 N	399	-0-	-189	-0-	399 3		N	-0-	183
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	183
04	720 N	326	-0-	-394	-0-	326 3		N	-0-	15

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953		
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-	-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467 3		N	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227		
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	162 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622		
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821		
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
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
04	810 N	642	-0-	-168	-0-	642 3	N	-0-		-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907		
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631 3	N	-0-		-0-
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		-0-
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	711 3	N	-0-		-0-
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	569 3	N	-0-		-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3	N	-0-		-0-
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625		
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890		
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		-0-
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 3	N	-0-		-0-
01	930 N	709	-0-	-221	-0-	709 3	N	-0-		-0-
02	756 N	625	-0-	-131	-0-	625 3	N	-0-		-0-
03	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3	N	-0-		-0-
04	690 N	372	-0-	-318	-0-	372 3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849		
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
02	952 N	580	-0-	-372	-0-	580 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845 3	N	-0-		-0-
*04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776		
11	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1066	-0-	-26	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6136 - 6667	
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
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
01	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3	N	-0-		-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3	N	-0-		-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-		-0-
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6399 - 6638	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6064 - 6346	
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3	N	-0-		-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3	N	-0-		-0-
04	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6260 - 6700	
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-		-0-
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	3	N	-0-		-0-
02	672 N	375	-0-	-297	-0-	375	3	N	-0-		-0-
03	744 N	53	-0-	-691	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6105 - 6586	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3	N	-0-		-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-		-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-		-0-
04	870 N	277	-0-	-593	-0-	277	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6394 - 8873	
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-		-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-		-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6658 - 7322	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
03	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	3	N	-0-		-0-
04	780 N	615	-0-	-165	-0-	615	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
12	2325 X	720	-0-	-1605	-0-	720 3		N	-0-			-0-
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-			-0-
02	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
03	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3		N	-0-			-0-
04	2250 X	1576	-0-	-674	-0-	1576 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321 3		N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 3		N	-0-			23
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			23
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			23
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			23
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			23
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			23

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567			
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
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977			
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639			
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665			
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588			
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	
12	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-	-0-	
*04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538			
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-	-0-	
12	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3	N	-0-	-0-	
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-	-0-	
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-	-0-	
04	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546			
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

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

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

11	SWR 10	559	-0-	559	86065	559	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	518	-0-	518	86583	518	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1261	-0-	1261	87844	1261	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	896	-0-	896	88740	896	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1131	-0-	1131	89871	1131	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1048	-0-	1048	90919	1048	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					16
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					16
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					16
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					16
04	870 N	761	-0-	-109	-0-	761	2			Y	-0-					16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

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

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #: 2		RRCID -> 091719		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-		-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLER, ROY		WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		92
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		92
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		92
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		92
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		92

MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608		
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
MITCHELL #329-1				WELL #: 1	RRCID -> 144255	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 4683	-	4758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3510 X	3503	-0-	-7	-0-	3503 2					92
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2					92
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2					92
02	3304 X	2440	-0-	-864	-0-	2440 3					92
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3952 2	2 9			2 8	92
04	3630 X	3506	-0-	-124	-0-	3506 2					92

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
COX "39"				WELL #: 1	RRCID -> 245338	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 6754	-	8970	
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	30 1	1164 2	N			42
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	31 1	1166 2	N			42
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	31 1	1121 2	N			42
02	1120 N	869	-0-	-251	-0-	28 1	841 2	N			42
03	1209 N	782	-0-	-427	-0-	31 1	751 2	N			42
04	1110 N	403	-0-	-707	-0-	30 1	373 2	N			42

MOSAIC TEXAS LLC				589983							
UNIVERSITY 14-31				WELL #: 1	RRCID -> 098956	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7086	-	7130	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
MITCHELL 328				WELL #: 1	RRCID -> 242582	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 4986	-	6082	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OXY USA INC.				630591							
HENDERSON, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 044756	COMPL. DATE 08/28/1968	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A			
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
12	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-
02	1008 N	935	-0-	-73	-0-	935 2		N	-0-		-0-
03	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
*04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-

PIERCE "2"				WELL #: 1	RRCID -> 176893	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 6592	PERF. 6312	-	6356	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		62
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-		62
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-		62
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197 2		N	-0-		62
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		62
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-		62

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PIERCE 2A		WELL #: 1		RRCID -> 178366		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	2	N	-0-		141
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2	N	-0-		141
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2	N	-0-		141
02	644 N	548	-0-	-96	-0-	548	2	N	-0-		141
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	801	2	N	18 9	16	157
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	691	2	N	29 9	26	183

PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516			
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2	N	-0-		-0-
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2	N	-0-		-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-		-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2	N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446			
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	2	N	-0-		-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	859	2	N	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	856	-0-	-194	-0-	856	2	N	-0-		-0-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310			
11	450 N	155	-0-	-295	-0-	155	2	N	-0-		86
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		86
01	496 N	291	-0-	-205	-0-	291	2	N	-0-		86
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		86
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	N	17 9	15	101
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	327	2	N	21 9	19	120

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	486	-0-	-270	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-	-0-

OZARK EXPLORATION, INC.		630611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032		RRCID -> 161219		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719		
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	3	1 9 Y	1	7	7
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3 9 Y	3	10	10
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9 9 Y	8	18	18
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	Y	-0-	18	18
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	Y	-0-	18	18
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	Y	-0-	18	18

BEAN, JOE		WELL #: 1050		RRCID -> 165868		COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076		
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEAN, JOE "F"		WELL #: 3050		RRCID -> 166802		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846		
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1 9 N	1	1	1
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	547	3	3 9 N	3	4	4
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	705	3	10 9 N	9	13	13
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	13	13
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	13	13
*04	570 N	416	-0-	-154	-0-	416	3	N	-0-	13	13

BEAN "B"		WELL #: 1031		RRCID -> 174604		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1 9 Y	1	2	2
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1 9 Y	1	3	3
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2 9 Y	2	5	5
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-	5	5
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-	5	5
*04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	Y	-0-	5	5

BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 220272		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791		
11	900 N	630	-0-	-270	-0-	630	3	N	-0-	134	134
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	134	134
01	961 N	774	-0-	-187	-0-	774	3	N	-0-	134	134
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	134	134
03	961 N	543	-0-	-418	-0-	543	3	N	-0-	134	134
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-	134	134

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
11		2100 N	1006	-0-	-1094	-0-	1004 3	2 9	Y	2	10
12		1767 N	1639	-0-	-128	-0-	1632 3	7 9	Y	6	16
01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031 3	10 9	Y	9	25
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-	25
03		1550 N	875	-0-	-675	-0-	875 3		Y	-0-	25
*04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-	25

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

COX, L. B. SECTION 11		WELL #: 1		RRCID -> 093063		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #: 3		RRCID -> 094095		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #: 4		RRCID -> 094097		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 207659		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PERDIDO ENERGY, LLC				653223												
KRUEGER, BLAKENEY				WELL #: 3	RRCID -> 159778	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 3801	- 4472							
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313												
HENDERSON, J. W. "B"				WELL #: 2013	RRCID -> 188715	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY -12-				WELL #: 1	RRCID -> 241617	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 6547	- 6557							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PITTS ENERGY CO.				666430												
CHILDRESS "22"				WELL #: 1	RRCID -> 127244	COMPL. DATE 04/27/1988	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5941	- 5970							
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					45
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					45
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					45
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					45
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					45
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					45

CHILDRESS "22"				WELL #: 2	RRCID -> 130348	COMPL. DATE 03/03/1989	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5772	- 5814							
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					33
12	992 N	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					33
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					33
02	784 N	676	-0-	-108	-0-	676	2			N	-0-					33
03	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					33
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					33

PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741												
MONTGOMERY, C. C. "2"				WELL #: 1	RRCID -> 070431	COMPL. DATE 12/10/1976	TOTAL DEPTH 6625	PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	404	-0-	304	304	400	3	4	9	N	4	4	0			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741													
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 3		RRCID -> 070432		COMPL. DATE 12/25/1976		TOTAL DEPTH 6790 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	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	3	3	9	N	3			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1	3	0	-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1	1	0	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 2		RRCID -> 070887		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	N	5	5	0	-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	N	3	3	0	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 6		RRCID -> 105634		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	N	5	5	0	-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	N	3	3	0	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 7		RRCID -> 105698		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 11		RRCID -> 158833		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422							
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-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1	1	0	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741												
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	T. A.		592	-0-	492	492	586	3	6	9	N	5	5 0	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	N	2	2 0	-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	3	6	9	N	5	5 0	-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3	3 0	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1	1 0	-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	N	4	4 0	-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3	3 0	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741														
MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	107	-0-	107	107	107	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	390	-0-	390	497	387	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	14B DENY	36	-0-	36	533	36	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	N	3	3	0			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 165360		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	536	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4	4	0			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 4		RRCID -> 165811		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180								
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 5		RRCID -> 166923		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5	5	0			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 8		RRCID -> 166924		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	N	4	4	0			-0-

OZONA (CANYON SAND) RED STAG OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
				697118												
		WELL #:		1	RRCID ->	030767	COMPL. DATE	05/12/1963	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7102 - 7160				
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
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	228 3	3 9	Y		3	4 1				1
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	358 3	3 9	Y		3	3 1				1
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	203 3	4 9	Y		4	4 1				1
02		224 N	163	-0-	-61	-0-	159 3	4 9	Y		4	2 1				3
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	315 3	4 9	Y		4	4 1				3
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y		NO RPT					3

UNIVERSITY 31-29		WELL #:		1	RRCID ->	089726	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	9207	PERF.	7168 - 7413				
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	171 3	1 9	Y		1	1 1				-0-
12		155 N	80	-0-	-75	-0-	79 3	1 9	Y		1	1 1				-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 3	2 9	Y		2	1 1				1
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112 3	2 9	Y		2	1 1				2
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 3	2 9	Y		2	2 1				2
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT					2

UNIVERSITY 31-32		WELL #:		1	RRCID ->	089736	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	7034 - 8819				
11		600 N	590	-0-	-10	-0-	577 3	13 9	Y		12	17 1				6
12		434 N	225	-0-	-209	-0-	217 3	8 9	Y		7	9 1				4
01		465 N	27	-0-	-438	-0-	25 3	2 9	Y		2	4 1				2
02		560 N	111	-0-	-449	-0-	109 3	2 9	Y		2	2 1				2
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 3	2 9	Y		2	2 1				2
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT					2

UNIVERSITY 31-3		WELL #:		1	RRCID ->	090114	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	6513 - 7465				
11		450 N	333	-0-	-117	-0-	244 3	89 9	Y		81	108 1				51
12		496 N	446	-0-	-50	-0-	349 3	97 9	Y		88	85 1				54
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y		-0-	54 1				-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y		-0-					-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y		-0-					-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT					-0-

UNIVERSITY 36		WELL #:		1	RRCID ->	090827	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	6703 - 7919				
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		Y		-0-					-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y		-0-					-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y		-0-					-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		Y		-0-					-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y		-0-					-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #:		2	RRCID ->	090892	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6479 - 6562				
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y		-0-					-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y		-0-					-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y		-0-					-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y		-0-					-0-
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		Y		-0-					-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y		NO RPT					-0-

MEADOWS		WELL #:		2	RRCID ->	095948	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6936 - 6948				
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	78 3	17 9	Y		15	20 1				13
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	69 3	19 9	Y		17	16 1				14
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	63 3	11 9	Y		10	12 1				12
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	51 3	9 9	Y		8	6 1				14
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	75 3	9 9	Y		8	9 1				13
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y		NO RPT					13

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936		
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
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-	-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-	-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795 3	8 9	Y	7	3
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	647 3	7 9	Y	6	6
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	783 3	7 9	Y	6	7
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT	7

UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216		
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-	5
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-	5
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	5
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9	Y	1	6
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	236 3	1 9	Y	1	7
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	7

UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641		
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	246 3	7 9	Y	6	8
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	148 3	8 9	Y	7	9
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	154 3	4 9	Y	4	8
02	224 N	95	-0-	-129	-0-	91 3	4 9	Y	4	9
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	121 3	4 9	Y	4	9
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	9

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904		
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		Y	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-	-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		Y	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091		
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		Y	-0-	-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		Y	-0-	-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		Y	-0-	-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-	-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-	-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498		
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	257 3	20 9	Y	18	13
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	263 3	22 9	Y	20	14
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	255 3	13 9	Y	12	12
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	242 3	11 9	Y	10	15
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	255 3	11 9	Y	10	14
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	14

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707		
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	307 3	3 9	Y	3	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397 3	3 9	Y	3	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316 3	2 9	Y	2	-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	242 3	2 9	Y	2	1
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	338 3	2 9	Y	2	1
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307			
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	
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	82 3	7 9	Y	6	8 1	3
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	49 3	7 9	Y	6	6 1	3
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	20 3	4 9	Y	4	5 1	2
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112 3	3 9	Y	3	2 1	3
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94 3	3 9	Y	3	4 1	2
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		2

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463			
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071			
11	1140 N	942	-0-	-198	-0-	934 3	8 9	Y	7	9 1	2
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1114 3	9 9	Y	8	8 1	2
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	869 3	4 9	Y	4	5 1	1
02	868 N	606	-0-	-262	-0-	603 3	3 9	Y	3	3 1	1
03	1116 N	701	-0-	-415	-0-	698 3	3 9	Y	3	4 1	-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976			
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	560 3	6 9	Y	5	7 1	1
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	433 3	7 9	Y	6	5 1	2
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 3	3 9	Y	3	4 1	1
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	742 3	2 9	Y	2	2 1	1
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791			
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1447 3	28 9	Y	25	33 1	18
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1075 3	32 9	Y	29	27 1	20
01	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1180 3	24 9	Y	22	23 1	19
02	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1148 3	19 9	Y	17	12 1	24
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1569 3	19 9	Y	17	18 1	23
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		23

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364			
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	Y	1		23
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		Y	-0-		23
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		23
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		Y	-0-		23
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		23
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		23

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 6509 - 7218	
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
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702 3	2 9	Y	2		21
12	806 N	611	-0-	-195	-0-	610 3	1 9	Y	1		22
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903 3	1 9	Y	1		23
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-		23
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802 3	1 9	Y	1		24
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		24

UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6581 - 7292	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	82 3	2 9	Y	2		12
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	Y	1		13
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		13
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 3	1 9	Y	1		14
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 3	1 9	Y	1		15
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		15

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6715 - 7021	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 6638 - 8668	
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-		-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-		-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		Y	-0-		-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-		-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		Y	-0-		-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6632 - 8756	
11	900 N	830	-0-	-70	-0-	809 3	21 9	Y	19	24 1	10
12	1023 N	891	-0-	-132	-0-	868 3	23 9	Y	21	20 1	11
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076 3	8 9	Y	7	11 1	7
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1045 3	7 9	Y	6	5 1	8
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880 3	7 9	Y	6	7 1	7
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		7

UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6664 - 8439	
11	810 N	544	-0-	-266	-0-	531 3	13 9	Y	12	16 1	7
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1158 3	14 9	Y	13	13 1	7
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	757 3	17 9	Y	15	13 1	9
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	800 3	13 9	Y	12	8 1	13
03	1178 N	875	-0-	-303	-0-	862 3	13 9	Y	12	12 1	13
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		13

HENDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6972 - 7014	
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	501 3	3 9	Y	3		36
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500 3	3 9	Y	3		39
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530 3	3 9	Y	3		42
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	388 3	3 9	Y	3		45
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	494 3	19 9	Y	17	4 8	58
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		58

OZONA (CANYON SAND)												
RED STAG OPERATING, LLC												
HENNDERSON TRUST "EE"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 697118												
WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-			66
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			66
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			66
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			66
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			66
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			66

COX "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933												
11		2430 X	2085	-0-	-345	-0-	1983 3	102 9	Y	93	118 1	64
12		2511 X	1728	-0-	-783	-0-	1609 3	119 9	Y	108	100 1	72
01		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2755 3	13 9	Y	12	44 1	40
02		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2060 3	9 9	Y	8	14 1	34
03		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2482 3	8 9	Y	7	16 1	25
04		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-		Y	NO RPT			25

UNIVERSITY 31-30												
WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920												
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	Y	-0-			-0-
12		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166 3	Y	-0-			-0-
01		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 3	Y	-0-			-0-
02		1092 N	981	-0-	-111	-0-	981 3	Y	-0-			-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	Y	-0-			-0-
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-30E												
WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964												
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	Y	-0-			-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	Y	-0-			-0-
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	Y	-0-			-0-
02		924 N	752	-0-	-172	-0-	752 3	Y	-0-			-0-
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	Y	-0-			-0-
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-17												
WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085												
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	313 3	10 9	Y	9	12 1	6
12		372 N	289	-0-	-83	-0-	278 3	11 9	Y	10	10 1	6
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	341 3	7 9	Y	6	7 1	5
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	358 3	6 9	Y	5	4 1	6
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	281 3	6 9	Y	5	6 1	5
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT			5

HENNDERSON 28-16												
WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389												
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	Y	-0-			-0-
12		1240 N	887	-0-	-353	-0-	887 3	Y	-0-			-0-
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	Y	-0-			-0-
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	Y	-0-			-0-
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	Y	-0-			-0-
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-13												
WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023												
11		1440 X	1174	-0-	-266	-0-	1167 3	7 9	Y	6	8 1	-0-
12		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1713 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1501 3	24 9	Y	22	15 1	7
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1363 3	20 9	Y	18	10 1	15
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1702 3	20 9	Y	18	17 1	16
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		Y	NO RPT			16

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	990 N	857	-0-	-133	-0-	854 3	3 9	Y	3	4 1	4
12	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1067 3	3 9	Y	3	3 1	4
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369 3	2 9	Y	2	2 1	4
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1068 3	2 9	Y	2	1 1	5
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136 3	2 9	Y	2	2 1	5
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		5

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134			
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2674 3	7 9	Y	6	8 1	2
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121 3	8 9	Y	7	7 1	2
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2076 3	4 9	Y	4	5 1	1
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392 3	3 9	Y	3	2 1	2
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2349 3	3 9	Y	3	3 1	2
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		2

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054			
11	720 N	545	-0-	-175	-0-	535 3	10 9	Y	9	13 1	7
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	338 3	11 9	Y	10	10 1	7
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463 3	7 9	Y	6	7 1	6
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450 3	4 9	Y	4	3 1	7
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	510 3	4 9	Y	4	5 1	6
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		6

HENDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338			
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504 3	3 9	Y	3	4 1	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 3	4 9	Y	4	3 1	1
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681 3	2 9	Y	2	1 1	2
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	948 3	1 9	Y	1	2 1	1
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		1

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816			
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		Y	-0-		-0-
12	1953 N	1185	-0-	-768	-0-	1185 3		Y	-0-		-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1759 3	422 9	Y	384	221 1	163
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1579 3	284 9	Y	258	149 1	272
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1879 3	255 9	Y	232	238 1	266
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		266

HENDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062			
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1062 3	10 9	Y	9	12 1	1
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	571 3	11 9	Y	10	10 1	1
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1338 3	13 9	Y	12	11 1	2
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	606 3	11 9	Y	10	6 1	6
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475 3	11 9	Y	10	10 1	6
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		6

HENDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118													
HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6949 - 7001					
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
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3		Y	-0-				122
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-				122
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-				122
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-				122
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-				122
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT				122

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6928 - 7017					
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	611	3	24	9	Y	22			46
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	462	3	19	9	Y	17	2	8	61
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	362	3	21	9	Y	19			80
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			80
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	3	6	9	Y	5	70	1	15
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			15

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6512 - 8381					
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	868	3	19	9	Y	17	37	1	9
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	894	3	22	9	Y	20			29
01	837	N	469	-0-	-368	-0-	457	3	12	9	Y	11	1	8	39
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1264	3	12	9	Y	11	26	1	22
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	887	3	12	9	Y	11			33
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			33

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 6918 - 7012					
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 6845 - 7113					
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-			-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 6916 - 6999					
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-			-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6669 - 6823					
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	613	3	2	9	Y	2	2	8	150
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	513	3	20	9	Y	18	2	8	166
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-			166
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3	121	1	48
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	3	9	9	Y	8	4	8	52
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			52

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC										//CONT.// 697118								
HENNDERSON TRUST "NN"										WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	3	2	9	Y	2	4	1		-0-	
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3	2	9	Y	2				2	
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2				4	
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2	4	1		2	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	Y	2				4	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4	

HENNDERSON TRUST "EE"										WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017		
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-				-0-	
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-				-0-	
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-				-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-				-0-	
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-				-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HENNDERSON										WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637		
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-				-0-	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-				-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-				-0-	
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-				-0-	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-				-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SEALY-HUTCHINS "9"										WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019		
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-				-0-	
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-				-0-	
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-				-0-	
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-				-0-	
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-				-0-	
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SEALY-HUTCHINS "9"										WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HENNDERSON TRUST "NN"										WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356		
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	8		-0-	
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-				-0-	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-				-0-	
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-				-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SEALY-HUTCHINS "9"										WELL #: 4 U		RRCID -> 144818		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214		
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-	2	1		-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-	
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-				-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-				-0-	
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-				-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 2304U		RRCID -> 145360		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3	Y	-0-		-0-	
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	Y	-0-		-0-	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	Y	-0-		-0-	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-		-0-	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-		-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012			
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 3	Y	-0-		-0-	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	Y	-0-		-0-	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-		-0-	
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132 3	Y	-0-		-0-	
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	Y	-0-		-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798			
11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2551 3	28 9	Y	25	33 1	16
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1945 3	31 9	Y	28	27 1	17
01	1271 N	724	-0-	-547	-0-	720 3	4 9	Y	4	12 1	9
02	1344 N	999	-0-	-345	-0-	996 3	3 9	Y	3	4 1	8
03	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1229 3	3 9	Y	3	5 1	6
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		6

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966			
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	368 3		Y	-0-		7
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3		Y	-0-		7
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		7
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-		7
03	558 N	370	-0-	-188	-0-	370 3		Y	-0-		7
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		7

UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 4		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038			
11	2070 N	1452	-0-	-618	-0-	1452 3		N	-0-		51
12	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410 3		N	-0-		51
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-		51
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-		51
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865 3	3 9	N	3	3 8	51
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		51

HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078			
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275 3		Y	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140			
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288			
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
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-		-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	Y	-0-		-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	Y	-0-		-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-		-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	Y	-0-		-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114			
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-		49
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	-0-		49
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-		49
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	3	Y	-0-	49 1	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038			
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	626	3	Y	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-		-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	Y	-0-		-0-
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	587	3	Y	-0-		-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3	Y	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547			
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-		-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	Y	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762			
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633			
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		16
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		16
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	Y	-0-		16
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		16
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	3		19
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		19

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986			
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	Y	-0-		7
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-		7
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	Y	-0-		7
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	471	3	Y	-0-		7
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	Y	-0-		7
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002			
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	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-	2	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	2	
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-	2	
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	2	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-	2	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	2	

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100			
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-	7	
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-	7	
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-	7	
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		Y	-0-	7	
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-	7	
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT	7	

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244			
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		Y	-0-	-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-	-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089			
11	1050 N	883	-0-	-167	-0-	883 3		N	-0-	-0-	
12	1085 N	841	-0-	-244	-0-	841 3		N	-0-	-0-	
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-	-0-	
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-	-0-	
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-	-0-	
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977			
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2154 3	7 9	Y	6	8 1	6
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1644 3	8 9	Y	7	6 1	7
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1749 3	4 9	Y	4	5 1	6
02	2016 N	1426	-0-	-590	-0-	1423 3	3 9	Y	3	2 1	7
03	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1577 3	3 9	Y	3	3 1	7
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT		7

HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832			
11	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2723 3	17 9	Y	15	20 1	6
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2235 3	19 9	Y	17	16 1	7
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1636 3	10 9	Y	9	11 1	5
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1278 3	8 9	Y	7	6 1	6
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2108 3	8 9	Y	7	8 1	5
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		5

HENDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128			
11	1950 N	1387	-0-	-563	-0-	1363 3	24 9	Y	22	28 1	16
12	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1630 3	26 9	Y	24	23 1	17
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1554 3	8 9	Y	7	13 1	11
02	1232 N	1214	-0-	-18	-0-	1207 3	7 9	Y	6	5 1	12
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1616 3	7 9	Y	6	7 1	11
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		11

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778			
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	
11	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	1282 3	3 9	Y	3	4 1	1
12	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	1380 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	1204 N	903	-0-	-301	-0-	902 3	1 9	Y	1	1 1	1
03	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1185 3	1 9	Y	1	1 1	1
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091			
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	594 3	7 9	Y	6	8 1	4
12	961 N	824	-0-	-137	-0-	816 3	8 9	Y	7	7 1	4
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099 3	2 9	Y	2	3 1	3
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896 3	1 9	Y	1	2 1	2
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	Y	1	2 1	1
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235			
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1826 3	3 9	Y	3	4 1	4
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1614 3	4 9	Y	4	3 1	5
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1906 3	2 9	Y	2	2 1	5
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741 3	1 9	Y	1	1 1	5
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2413 3	1 9	Y	1	2 1	4
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		4

HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925			
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	996 3	3 9	Y	3	4 1	2
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970 3	3 9	Y	3	3 1	2
01	961 N	869	-0-	-92	-0-	855 3	14 9	Y	13	9 1	6
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1033 3	11 9	Y	10	6 1	10
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1197 3	11 9	Y	10	10 1	10
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		10

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347			
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	792 3	39 9	Y	35	78 1	27
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	844 3	44 9	Y	40		67
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	676 3	37 9	Y	34		101
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	623 3	37 9	Y	34	70 1	65
03	899 N	642	-0-	-257	-0-	605 3	37 9	Y	34		99
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		99

HENDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128			
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	659 3		Y	-0-		-0-
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 3		Y	-0-		-0-
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		Y	-0-		-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-		-0-
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 3		Y	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6541 - 6756	
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
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	444 3	26 9	Y	24	50 1	19
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	385 3	31 9	Y	28		47
01	434 N	258	-0-	-176	-0-	219 3	39 9	Y	35		82
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	432 3	41 9	Y	37	61 1	58
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	401 3	39 9	Y	35		93
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		93

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6556 - 7116	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y	-0-	2 1	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 8989		PERF. 6299 - 8817	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-		-0-
02	644 N	511	-0-	-133	-0-	511 3		Y	-0-		-0-
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 3		Y	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 6526 - 9074	
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	821 3	34 9	Y	31		63
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	628 3	26 9	Y	24		87
01	1023 N	674	-0-	-349	-0-	645 3	29 9	Y	26		113
02	812 N	611	-0-	-201	-0-	610 3	1 9	Y	1		114
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	871 3	7 9	Y	6	99 1	21
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		21

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	750 N	586	-0-	-164	-0-	586 3		Y	-0-	16 1	7
12	775 N	509	-0-	-266	-0-	509 3		Y	-0-		7
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	627 3		Y	-0-		7
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	452 3		Y	-0-		7
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337 3		Y	-0-		7
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		7

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 5980 - 6823	
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		Y	-0-	34 1	15
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-		15
01	434 N	70	-0-	-364	-0-	70 3		Y	-0-		15
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		15
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		Y	-0-		15
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		15

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 167361		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 6108 - 7518	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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	
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	129 3	2 9	Y	2	2 8	24
12	279 N	168	-0-	-111	-0-	168 3		Y	-0-		24
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-		24
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		24
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-		24
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		24

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837			
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	972 3	13 9	Y	12	16 1	14
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1064 3	15 9	Y	14	13 1	15
01	961 N	862	-0-	-99	-0-	854 3	8 9	Y	7	9 1	13
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036 3	7 9	Y	6	5 1	14
03	1085 N	986	-0-	-99	-0-	979 3	7 9	Y	6	6 1	14
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		14

HENDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858			
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 3	3 9	Y	3	4 1	8
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164 3	4 9	Y	4	3 1	9
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	151 3	2 9	Y	2	2 1	9
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 3	1 9	Y	1	1 1	9
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9	Y	1	2 1	8
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		8

COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962			
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	527 3	25 9	Y	23	30 1	16
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	563 3	30 9	Y	27	25 1	18
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 3	1 9	Y	1	10 1	9
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	445 3	1 9	Y	1	3 1	7
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 3	1 9	Y	1	3 1	5
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		5

UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654			
11	990 N	697	-0-	-293	-0-	683 3	14 9	Y	13	17 1	9
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	970 3	14 9	Y	13	13 1	9
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-	9 1	-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-		-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		Y	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431			
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	388 3		Y	-0-		-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-		-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373			
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970			
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	
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1559	3	23 9	Y	21	28 1	13
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1609	3	26 9	Y	24	23 1	14
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	3	6 9	Y	5	11 1	8
02	1484 N	1217	-0-	-267	-0-	1214	3	3 9	Y	3	4 1	7
03	1643 N	1209	-0-	-434	-0-	1206	3	3 9	Y	3	5 1	5
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT		5

UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241			
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	291	3	3 9	Y	3	4 1	1
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3 9	Y	3	3 1	1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4 9	Y	4	4 1	1
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	249	3	3 9	Y	3	2 1	2
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4 9	Y	4	3 1	3
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		3

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834			
11	1440 N	1104	-0-	-336	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-		-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-		-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
03	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	3		N	-0-		-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922			
11	720 N	531	-0-	-189	-0-	528	3	3 9	N	3	4 1	2
12	713 N	560	-0-	-153	-0-	557	3	3 9	N	3	3 1	2
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2 9	N	2	2 1	2
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2 9	N	2	1 1	3
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	573	3	2 9	N	2	2 1	3
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		3

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993			
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-		-0-
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	815	3		N	-0-		-0-
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	3		N	-0-		-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900			
11	1470 N	1316	-0-	-154	-0-	1316	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3		N	-0-		-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-		-0-
03	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3		N	-0-		-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096			
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4232	3	28 9	N	25	34 1	9
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5140	3	30 9	N	27	26 1	10
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4650	3	20 9	N	18	20 1	8
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4097	3	15 9	N	14	10 1	12
03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4524	3	17 9	N	15	16 1	11
04	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		11

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 7203 - 0		
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
11	3600 X	2868	-0-	-732	-0-	2858 3	10 9	Y	9	13 1		6
12	3441 X	3108	-0-	-333	-0-	3097 3	11 9	Y	10	10 1		6
01	3379 X	3018	-0-	-361	-0-	3011 3	7 9	Y	6	7 1		5
02	3024 X	2648	-0-	-376	-0-	2642 3	6 9	Y	5	4 1		6
03	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	3033 3	6 9	Y	5	6 1		5
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT			5

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6944 - 7046		
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 6820 - 8718		
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	826 3	30 9	N	27	38 1		16
12	992 N	746	-0-	-246	-0-	714 3	32 9	N	29	29 1		16
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	916 3	19 9	N	17	21 1		12
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	778 3	15 9	N	14	10 1		16
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	782 3	15 9	N	14	16 1		14
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			14

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 6419 - 8926		
11	2070 N	1779	-0-	-291	-0-	1777 3	2 9	N	2	3 1		-0-
12	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1897 3	2 9	N	2	2 1		-0-
01	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	1354 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1808 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1796 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 6544 - 8216		
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	929 3	24 9	N	22			109
12	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	995 3	19 9	N	17			126
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	940 3	22 9	N	20			146
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	894 3	13 9	N	12			158
03	1023 N	953	-0-	-70	-0-	931 3	22 9	N	20			178
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			178

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6651 - 8788		
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1064	-0-	-112	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 6805 - 8979		
11	750 N	657	-0-	-93	-0-	657 3		N	-0-			-0-
12	744 N	661	-0-	-83	-0-	661 3		N	-0-			-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 3		N	-0-			-0-
02	616 N	541	-0-	-75	-0-	541 3		N	-0-			-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
 BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	877	3	29	9	N	26	170	1	2	8	39
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	893	3	23	9	N	21					60
01	806 N	760	-0-	-46	-0-	741	3	19	9	N	17					77
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	672	3	13	9	N	12					89
03	930 N	729	-0-	-201	-0-	705	3	24	9	N	22					111
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					111

SLANT OPERATING, LLC 786697
 COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315			
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
11	360 N	114	-0-	-246	-0-	114	3	N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3	N	-0-		-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920			
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	3	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292			
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3	N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-		-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3	N	-0-		-0-

MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302			
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880			
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-		-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485			
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3	N	-0-		-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-		-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870			
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869			
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302			
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479 3	N	-0-		-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
03	527	N	345	-0-	-182	-0-	345 3	N	-0-		-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032			
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
04	420	N	9	-0-	-411	-0-	9 3	N	-0-		-0-

MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357			
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-		-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350			
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355 3	N	-0-		-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322 3	N	-0-		-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328 3	N	-0-		-0-
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231 3	N	-0-		-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321			
11	630	N	425	-0-	-205	-0-	425 3	N	-0-		-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-0-
01	651	N	392	-0-	-259	-0-	392 3	N	-0-		-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650 3	N	-0-		-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308			
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230 3	N	-0-		-0-
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	237 3	N	-0-		-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379			
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550				
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-

GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274				
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119 3		N	-0-			-0-
03	279 N	83	-0-	-196	-0-	83 3		N	-0-			-0-
04	270 N	50	-0-	-220	-0-	50 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390				
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3		N	-0-			-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 3		N	-0-			-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	294 3		N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512				
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663				
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3		N	-0-			-0-
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	449 3		N	-0-			-0-
03	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 3		N	-0-			-0-
04	540 N	380	-0-	-160	-0-	380 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON 6C		WELL #: 3		RRCID -> 094715		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448				
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HENDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5962 - 6444	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3		N	-0-		-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		N	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 3		N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6166 - 6264	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 3		N	-0-		-0-
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	647 3		N	-0-		-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	681 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849		PERF. 6750 - 6784	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907		PERF. 6450 - 6730	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6366 - 6394	
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	641 3		N	-0-		-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-		-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
*04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6752 - 6785	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOGGESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6696 - 6763	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750	
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
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		-0-
12	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3		-0-
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3		-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638	3		-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3		-0-
04	720 N	631	-0-	-89	-0-	631	3		-0-

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	3		-0-
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3		-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3		-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780	
11	420 N	82	-0-	-338	-0-	82	3		-0-
12	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	3		-0-
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3		-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40	3		-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747	
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3		-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742	
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3		-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3		-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		-0-
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420	3		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		-0-
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	3		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		-0-
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3	N	-0-		-0-
12	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3	N	-0-		-0-
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3	N	-0-		-0-
02	504	N	319	-0-	-185	-0-	319	3	N	-0-		-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3	N	-0-		-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870				
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3	N	-0-		-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-		-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296				
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-		-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3	N	-0-		-0-
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	298	3	N	-0-		-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-		-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332				
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-		-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-		-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-		-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-		-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316				
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3	N	-0-		-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	392	3	N	-0-		-0-
03	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	3	N	-0-		-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278				
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-		-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3	N	-0-		-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-		-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914				
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3	N	-0-		-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-		-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
MILLSIPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940							
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-				-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-				-0-
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-				-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	674	3			N	-0-				-0-
03	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-				-0-
04	810 N	647	-0-	-163	-0-	647	3			N	-0-				-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911							
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-				-0-
12	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-				-0-
01	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-				-0-
02	280 N	147	-0-	-133	-0-	147	3			N	-0-				-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-				-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				-0-

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332							
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-				-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-

MOODY 37		WELL #: 5		RRCID -> 161824		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOOVER 49		WELL #: 7		RRCID -> 167051		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330							
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
01	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-				-0-
02	224 N	82	-0-	-142	-0-	82	3			N	-0-				-0-
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-				-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-				-0-

HOOVER 49		WELL #: 8		RRCID -> 167053		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300							
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-				-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-				-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-				-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-				-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
HOOVER 49		WELL #: 10		RRCID -> 167054		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284		
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
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 3	N	-0-		-0-
02	952 N	410	-0-	-542	-0-	410 3	N	-0-		-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3808		RRCID -> 167577		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920		
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	403 N	31	-0-	-372	-0-	31 3	N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764		
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484 3	N	-0-		-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-		-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3	N	-0-		-0-
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402 3	N	-0-		-0-
03	558 N	422	-0-	-136	-0-	422 3	N	-0-		-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	392 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936		
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	742 3	N	-0-		-0-
12	868 N	827	-0-	-41	-0-	827 3	N	-0-		-0-
01	837 N	586	-0-	-251	-0-	586 3	N	-0-		-0-
02	700 N	608	-0-	-92	-0-	608 3	N	-0-		-0-
03	837 N	704	-0-	-133	-0-	704 3	N	-0-		-0-
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306		
11	390 N	111	-0-	-279	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	434 N	156	-0-	-278	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 3	N	-0-		-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904		
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3	N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920			
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
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906			
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876			
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313 3		N	-0-		-0-
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908			
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121 3		N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322			
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	823 3		N	-0-		-0-
12	899 N	632	-0-	-267	-0-	632 3		N	-0-		-0-
01	899 N	539	-0-	-360	-0-	539 3		N	-0-		-0-
02	756 N	371	-0-	-385	-0-	371 3		N	-0-		-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-		-0-
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876			
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3				-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3				-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3				-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87 3				-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3				-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3				-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886		
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 3				-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3				-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3				-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3				-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3				-0-
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3				-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3				-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3				-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3				-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3				-0-

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789		
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3				-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3				-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3				-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3				-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3				-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3				-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729		
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3				-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3				-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3				-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3				-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3				-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3				-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523		
11	600 N	439	-0-	-161	-0-	439 3				-0-
12	682 N	417	-0-	-265	-0-	417 3				-0-
01	589 N	382	-0-	-207	-0-	382 3				-0-
02	420 N	320	-0-	-100	-0-	320 3				-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3				-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	303 3				-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637		
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3				-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3				-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192 3				-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3				-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
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	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348			
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	3	N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232			
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-		-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3	N	-0-		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-		-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296			
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3	N	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	123	3	N	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-		-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298			
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		-0-
01	372 N	54	-0-	-318	-0-	54	3	N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326			
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3	N	-0-		-0-
12	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	3	N	-0-		-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-		-0-
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	200	3	N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
04	330 N	67	-0-	-263	-0-	67	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324			
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
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-		-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	314	3	N	-0-		-0-
03	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3	N	-0-		-0-
04	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266			
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3	N	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336			
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	3	N	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308			
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304			
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374			
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276			
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3	N	-0-		-0-
02	336 N	217	-0-	-119	-0-	217	3	N	-0-		-0-
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3	N	-0-		-0-
04	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330		
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
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-
12	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	3	N	-0-	-0-
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3	N	-0-	-0-
02	672 N	539	-0-	-133	-0-	539	3	N	-0-	-0-
03	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3	N	-0-	-0-
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3	N	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542		
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3	N	-0-	-0-
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	618	3	N	-0-	-0-
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3	N	-0-	-0-
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	725	3	N	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618		
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-	-0-
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3	N	-0-	-0-
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	3	N	-0-	-0-
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3	N	-0-	-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-
04	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID -> 185933		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531		
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-
02	756 N	305	-0-	-451	-0-	305	3	N	-0-	-0-
03	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	3	N	-0-	-0-
04	720 N	524	-0-	-196	-0-	524	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696		
11	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	1349	3	N	-0-	-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-	-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-	-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-	-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-	-0-
04	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441		
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-	-0-
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-	-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-	-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-	-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-	-0-
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536		
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-	-0-
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524				
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
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153				
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
12	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	3		N	-0-		-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 7		RRCID -> 188938		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3		N	-0-		-0-
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 13		RRCID -> 188941		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 11		RRCID -> 189187		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
 SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2012																

SUTTON WELL #: RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015																

THOMPSON, J. CLEO 855610
 PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

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

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
PIERCE, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 049673		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		63
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		63
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-		63
02	224 N	72	-0-	-152	-0-	72 3		N	-0-		63
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 3		N	-0-		63
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		63

PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 065221		COMPL. DATE 07/09/1975		TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A			
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	442 3		Y	-0-		8
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-		8
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-		8
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	322 3		Y	-0-		8
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-		8
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		8

PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-		8
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-		8
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-		8
02	812 N	432	-0-	-380	-0-	432 3		Y	-0-		8
03	868 N	755	-0-	-113	-0-	755 3		Y	-0-		8
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		8

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 2		RRCID -> 070427		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239			
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	106 3		N	-0-		-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175 3		N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 401		RRCID -> 073769		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329 3	N	-0-		-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291		
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-		-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-		-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 3	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
02	364 N	269	-0-	-95	-0-	269 3	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264 3	N	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965								
MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-		-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-
02	784 N	580	-0-	-204	-0-	580 3	N	-0-		-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385		
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75 3	N	-0-		-0-
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 3	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425		
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3	N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212		
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103 3	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256		
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
02	252 N	193	-0-	-59	-0-	193 3	N	-0-		-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327		
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365			
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
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
01	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	3	N	-0-		-0-
02	504 N	372	-0-	-132	-0-	372	3	N	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255			
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406			
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186			
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02	224 N	31	-0-	-193	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484			
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
01	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	3	N	-0-		-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	3	N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228			
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757			
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5979 - 6425		
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
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02	364 N	117	-0-	-247	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	238 3		N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 24		RRCID -> 131403		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6678		PERF. 6015 - 6065		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
04	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6483 - 6775		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 402		RRCID -> 152998		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6013 - 6271		
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6298 - 6412		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6194 - 6364		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6170 - 6334		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	91	-0-	91	-0-	91 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	75	-0-	75	166	75 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	58	-0-	58	224	58 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	61	-0-	61	285	61 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	285			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965												
MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6014 - 6176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110	230	110	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	65	-0-	65	295	65	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	69	-0-	69	364	69	3			N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	364					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6082 - 6590				
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	60 N NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6214 - 6368				
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	242	3			N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
04	270 N NO RPT		-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6072 - 6218				
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
04	60 N NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6064 - 6236				
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6728 - 6750				
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	9 N NO RPT		-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 6194 - 6756				
11	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
04	210 N NO RPT		-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703			
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
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572			
11	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374			
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345			
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	6
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	6
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-	-0-	6
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	77	3	Y	-0-	-0-	6
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	6
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		6

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531			
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	Y	-0-	-0-	18
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	Y	-0-	-0-	18
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	Y	-0-	-0-	18
02	392 N	236	-0-	-156	-0-	236	3	Y	-0-	-0-	18
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	Y	-0-	-0-	18
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		18

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198			
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420			
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	108	-0-	-233	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	184	-0-	-320	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748			
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742			
11	510 N	184	-0-	-326	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294			
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955			
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787			
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732					
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		
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-		
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-		
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-		

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760					
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-		
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
03	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-		
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-		

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694					
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	16		
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	16		
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	-0-	16		
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-	-0-	16		
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-	16		
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		16		

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 053146		COMPL. DATE 01/15/1969		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-		
02	T. A.	4	-0-	4	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-		
03	14B DENY	20	-0-	20	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B DENY	15	-0-	15	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-		

WEST, W. W.		WELL #: 1022		RRCID -> 102504		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681					
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-		
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-		
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-		
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-		
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-		
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-		

WEST, W. W.		WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548					
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-		
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-		
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-		
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-		
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-		

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
HUNT-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 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
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		6
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		6
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		6
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		6
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-		6
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-		6

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-		-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	2	N	-0-		-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2	N	-0-		-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430			
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		9
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-		9
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		9
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		9
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		9
04	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			
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	-0-		7
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-		7
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-		7
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-		7
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	-0-		7
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	Y	-0-		7

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453			
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2	Y	-0-		7
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		7
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-		7
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-		7
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-		7
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-		7

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496			
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	Y	-0-		42
12	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2	Y	-0-		42
01	465 N	177	-0-	-288	-0-	177	2	Y	-0-		42
02	392 N	110	-0-	-282	-0-	110	2	Y	-0-		42
03	403 N	173	-0-	-230	-0-	173	2	Y	-0-		42
04	180 N	15	-0-	-165	-0-	15	2	Y	-0-		42

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220								
MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			27
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			27
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2			27
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			27
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			27
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			27

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431		
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2	Y	-0-	24
12	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2	Y	-0-	24
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-	24
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-	24
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-	24
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2	Y	-0-	24

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659		
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-	18
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-	18
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-	18
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-	18
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-	18
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2	Y	-0-	18

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658		
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2	Y	-0-	24
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2	Y	-0-	24
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2	Y	-0-	24
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-	24
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-	24
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	Y	-0-	24

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783		
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802		
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2	N	-0-	-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-	-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450		
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-	1
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-	1
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-	1
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2	Y	-0-	1
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2	Y	-0-	1
04	300 N	196	-0-	-104	-0-	196	2	Y	-0-	1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403			
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
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	2	Y	-0-		13
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2	Y	-0-		13
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2	Y	-0-		13
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	9	2	Y	-0-		13
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-		13
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	Y	-0-		13

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493			
11	690 N	595	-0-	-95	-0-	595	2	N	-0-		-0-
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	2	N	-0-		-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	2	N	-0-		-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2	N	-0-		-0-
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "30-35A"		WELL #: 1		RRCID -> 181241		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423			
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-		190
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-		190
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		190
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		190
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		190
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-		190

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 4		RRCID -> 182759		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372			
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		4
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		4
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		4
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		4
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		4
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		4

UNIVERSITY "30-24"		WELL #: 1		RRCID -> 183500		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272			
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2	N	-0-		27
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2	N	-0-		27
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2	N	-0-		27
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343	2	N	-0-		27
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-		27
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		27

COUCH, S. E. 2A		WELL #: 2		RRCID -> 198958		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
COUCH 2, S.E.		WELL #: 3A		RRCID -> 207537		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817		
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
11	1830 X	1703	-0-	-127	-0-	1678	2	25 9	N	23	54
12	1891 X	1782	-0-	-109	-0-	1718	2	64 9	N	58	112
01	1860 X	1759	-0-	-101	-0-	1740	2	19 9	N	17	129
02	1596 N	1038	-0-	-558	-0-	1028	2	10 9	N	9	136
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1930	2	18 9	N	16	152
*04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	2	17 9	N	15	167

COUCH 2, S.E.		WELL #: 4 A		RRCID -> 213340		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554		
11	2130 X	1835	-0-	-295	-0-	1818	2	17 9	N	15	105
12	2201 X	1811	-0-	-390	-0-	1785	2	26 9	N	24	128
01	2201 X	1750	-0-	-451	-0-	1739	2	11 9	N	10	138
02	1708 N	1034	-0-	-674	-0-	1028	2	6 9	N	5	143
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1930	2	13 9	N	12	155
*04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1653	2	10 9	N	9	164

OZONA (CANYON SAND, OIL)		67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		041519									
HELBBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 213018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900		
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2		N	-0-	100
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2		N	-0-	100
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	100
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1 9	N	1	101
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	201	2	89 9	N	81	13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

HELBBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 213021		COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919		
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2		N	-0-	111
12	434 N	247	-0-	-187	-0-	247	2		N	-0-	111
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	111
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	111
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	111
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111

HELBBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615		
11	480 N	355	-0-	-125	-0-	355	2		N	-0-	-0-
12	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2		N	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CROCKETT		
BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 268470		COMPL. DATE 04/15/1969			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745		
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-	-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-	-0-
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	3		N	-0-	-0-
04	690 N	401	-0-	-289	-0-	401	3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 290494		COMPL. DATE 10/28/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6236 - 6407		
*02	0 W	207	-0-	207	207	200	3	7 9	N	6	2
03	0 W	226	-0-	226	433	220	3	6 9	N	5	2
04	0 W	205	-0-	205	638	199	3	6 9	N	5	2

OZONA (CLEAR FORK)		67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
MOODY MINERALS "11B"		WELL #: 2		RRCID -> 115933		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4F		RRCID -> 151820		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-F		RRCID -> 153049		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705F		RRCID -> 154350		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092		
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 F		RRCID -> 155567		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG, ELOISE		WELL #: 5302 F		RRCID -> 156939		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 1914 - 2036	
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	BALANCE
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 F		RRCID -> 157198		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 3120 - 3136	
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-		-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-		-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3	N	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73		RRCID -> 180952		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3122 - 6742	
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	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		-0-

THOMAS, J. K.		WELL #: 1016		RRCID -> 200854		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3441 - 3461	
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	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 5		RRCID -> 200856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 2449 - 2500	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 278264		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 3314 - 6527	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46	172 1	104
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42		146
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54		200
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45		245
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53		298
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		316

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) BEDROCK PRODUCTION, LLC MONTGOMERY D			67995 450 061620		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT					
WELL #:			113 C		RRCID -> 076180		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 2795 - 2801			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #:		406		RRCID -> 156463		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 3092 - 3121	
11	T. A.		221	-0-	221	425	221	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	425				Y	-0-			-0-
01	1797 R		1372	-0-	-425	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
02	1119 R		1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
03	935 R		935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
04	1320 #		1145	-0-	-175	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT			WELL #:		506		RRCID -> 157267		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 3147 - 3168	
11	T. A.		113	-0-	113	182	113	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	182				Y	-0-			-0-
01	347 R		165	-0-	-182	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
02	61 R		61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
03	124 #		41	-0-	-83	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
04	150 #		82	-0-	-68	-0-	82	2		Y	-0-			-0-

MILLER HOOVER B UNIT			WELL #:		406		RRCID -> 158959		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 3185 - 6612	
11	T. A.		706	-0-	706	1583	706	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.		544	-0-	544	2127	544	2		Y	-0-			-0-
01	3087 R		960	-0-	-2127	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
02	516 R		516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
03	744 #		476	-0-	-268	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
04	930 #		537	-0-	-393	-0-	537	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY E			WELL #:		409		RRCID -> 187676		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2494 - 2514	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A			WELL #:		310		RRCID -> 194493		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2604 - 3106	
11	570 #		47	-0-	-523	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
12	558 #		106	-0-	-452	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
01	558 #		379	-0-	-179	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
02	476 #		358	-0-	-118	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
03	403 R		403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
04	360 #		323	-0-	-37	-0-	323	2		Y	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												

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

RED STAG OPERATING, LLC 697118												
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221												

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512												
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335												

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A												

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123
 OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BRP ENERGY, LLC		041519												
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2 C		RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		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	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIMMER, NAN D.		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
GRIMMER, NAN D.		041519												
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLEN-MILLER		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
WALLEN-MILLER		041519												
WALLEN-MILLER		WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIMMER, NAN D.		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
GRIMMER, NAN D.		041519												
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 4		RRCID -> 045075		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 0						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELBING "B"		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HELBING "B"		041519												
HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 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
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			38
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			38
01	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	1262	2			Y	-0-			38
02	DLQ G-10	817	-0-	817	2079	817	2			Y	-0-			38
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	3217	1104	2	34	9	Y	31	62	1	7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3217					Y	NO RPT			7

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519													
HELBBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-				5
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-				5
01	DLQ	G-10	868	-0-	868	868	2			Y	-0-				5
02	DLQ	G-10	562	-0-	562	1430	2			Y	-0-				5
03	DLQ	G-10	759	-0-	759	2189	2			Y	-0-				5
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2189				Y	NO RPT				5

HELBBING "D"		WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A							
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-				35
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				35
01	DLQ	G-10	473	-0-	473	473	2			Y	-0-				35
02	DLQ	G-10	307	-0-	307	780	2			Y	-0-				35
03	DLQ	G-10	414	-0-	414	1194	2			Y	-0-				35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1194				Y	NO RPT				35

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A							
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-				-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-				-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236							
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-				-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144							
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077							
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-				52
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				52
01	DLQ	G-10	392	-0-	392	392	2			Y	-0-				52
02	DLQ	G-10	569	-0-	569	961	2			Y	-0-				52
03	DLQ	G-10	432	-0-	432	1393	2			Y	-0-				52
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1393				Y	NO RPT				52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990							
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077								
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090								
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055								
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					57
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					57
01	DLQ G-10	325	-0-	325	-0-	325	2			Y	-0-					57
02	DLQ G-10	462	-0-	462	-0-	787	2			Y	-0-					57
03	DLQ G-10	340	-0-	340	-0-	1127	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	NO RPT					57

HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367								
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					26
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10	473	-0-	473	-0-	473	2			Y	-0-					26
02	DLQ G-10	307	-0-	307	-0-	780	2			Y	-0-					26
03	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	1194	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1194				Y	NO RPT					26

HELBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
01	DLQ G-10	316	-0-	316	-0-	316	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10	204	-0-	204	-0-	520	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	276	-0-	276	-0-	796	2			Y	-0-					28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	796				Y	NO RPT					28

HELBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440								
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	789	-0-	789	-0-	789	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	511	-0-	511	-0-	1300	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	690	-0-	690	-0-	1990	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1990				Y	NO RPT					1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
HELBBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239			
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
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	4	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	4	
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	2		Y	-0-	4	
02	DLQ G-10	358	-0-	358	910	2		Y	-0-	4	
03	DLQ G-10	483	-0-	483	1393	2		Y	-0-	4	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1393			Y	NO RPT	4	

HELBBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	2		Y	-0-	8	
02	DLQ G-10	204	-0-	204	520	2		Y	-0-	8	
03	DLQ G-10	276	-0-	276	796	2		Y	-0-	8	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	796			Y	NO RPT	8	

HELBBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	27	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	27	
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	2		Y	-0-	27	
02	DLQ G-10	255	-0-	255	649	2		Y	-0-	27	
03	DLQ G-10	345	-0-	345	994	2		Y	-0-	27	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	994			Y	NO RPT	27	

HELBBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	39	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	39	
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	2		Y	-0-	39	
02	DLQ G-10	255	-0-	255	649	2		Y	-0-	39	
03	DLQ G-10	345	-0-	345	994	2		Y	-0-	39	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	994			Y	NO RPT	39	

HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369			
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	37	
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	37	
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	2		Y	-0-	37	
02	DLQ G-10	409	-0-	409	1040	2		Y	-0-	37	
03	DLQ G-10	552	-0-	552	1592	2		Y	-0-	37	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1592			Y	NO RPT	37	

HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430			
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	37	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	37	
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	2		Y	-0-	37	
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	2		Y	-0-	37	
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1194	2		Y	-0-	37	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1194			Y	NO RPT	37	

HELBBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222			
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	23	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	23	
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	2		Y	-0-	23	
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	2		Y	-0-	23	
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1194	2		Y	-0-	23	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1194			Y	NO RPT	23	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519														
HELBBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501														
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
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			7
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			7
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	307	2			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1194	414	2			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1194					Y	NO RPT			7

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054														
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620														
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A														
11	T. A.	372	-0-	372	1663	369	2	3	9	Y	3			14
12	T. A.	321	-0-	321	1984	318	2	3	9	Y	3	7	1	10
01	2283 N	299	-0-	-1984	-0-	298	2	1	9	Y	1	3	1	8
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			8
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1	8
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	278	2	2	9	Y	2			10

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A														
11	T. A.	625	-0-	625	1742	625	2			Y	-0-			25
12	T. A.	571	-0-	571	2313	571	2			Y	-0-			25
01	2814 N	501	-0-	-2313	-0-	501	2			Y	-0-			25
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			25
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			25
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			25

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A														
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-			17
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			17
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-			17
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			17
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			17
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-			17

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A														
11	T. A.	98	-0-	98	475	98	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	91	-0-	91	566	91	2			Y	-0-			-0-
01	654 N	88	-0-	-566	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC CHANDLER, E. H.		//CONT.// //CONT.//	67998 075 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
		WELL #:	7	RRCID ->	071011	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	N/A					
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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	235				Y	-0-					-0-
12		T. A.	1	-0-	1	236	1	2		Y	-0-					-0-
01		311 N	75	-0-	-236	-0-	75	2		Y	-0-					-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-					-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-					-0-
*04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-					-0-

COOKE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	136677	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6268 - 6426					
11		T. A.	436	-0-	436	1631	436	2		Y	-0-					25
12		T. A.	387	-0-	387	2018	387	2		Y	-0-					25
01		2386 N	368	-0-	-2018	-0-	368	2		Y	-0-					25
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-					25
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-					25
*04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-					25

CHANDLER, E. H.		WELL #:	10	RRCID ->	136678	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6360 - 6520					
11		T. A.	894	-0-	894	3577	894	2		Y	-0-					-0-
12		T. A.	721	-0-	721	4298	721	2		Y	-0-					-0-
01		3100 N	551	-0-	-2549	1749	551	2		Y	-0-					-0-
02		1862 N	113	-0-	-1749	-0-	113	2		Y	-0-					-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-					-0-
04		540 N	185	-0-	-355	-0-	185	2		Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #:	11	RRCID ->	144830	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6351 - 6502					
11		T. A.	622	-0-	622	2766	622	2		Y	-0-					15
12		T. A.	562	-0-	562	3328	562	2		Y	-0-					15
01		3100 N	475	-0-	-2625	703	475	2		Y	-0-					15
02		1004 N	301	-0-	-703	-0-	301	2		Y	-0-					15
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-					15
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-					15

COOKE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	144834	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6580 - 6746					
11		T. A.	1166	-0-	1166	5124	1149	2	17	9	Y	15				41
12		T. A.	1080	-0-	1080	6204	1028	2	52	9	Y	47				88
01		3100 N	823	-0-	-2277	3927	808	2	15	9	Y	14				102
02		2800 N	778	-0-	-2022	1905	687	2	91	9	Y	83	145	1		40
03		2906 N	1001	-0-	-1905	-0-	942	2	59	9	Y	54				94
*04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	811	2	26	9	Y	24	78	1		40

CHANDLER, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	197844	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6406 - 6510					
11		T. A.	681	-0-	681	2942	678	2	3	9	Y	3				14
12		T. A.	526	-0-	526	3468	523	2	3	9	Y	3	7	1		10
01		3100 N	478	-0-	-2622	846	477	2	1	9	Y	1	3	1		8
02		1178 N	332	-0-	-846	-0-	332	2			Y	-0-				8
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3	3	1		8
*04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2				10

CHANDLER, E. H.		WELL #:	12	RRCID ->	198618	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6438 - 6482					
11		T. A.	467	-0-	467	1761	467	2			Y	-0-				1
12		T. A.	413	-0-	413	2174	413	2			Y	-0-				1
01		2572 N	398	-0-	-2174	-0-	398	2			Y	-0-				1
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-				1
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				1
*04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-				1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHANDLER, E. H.		WELL #: 17		RRCID -> 199024		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511								
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					98
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	534	2	98	9	N	89	89	1			98
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					98
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					98
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7					105
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	342	2	20	9	N	18					123

CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458								
11	T. A.	737	-0-	737	3115	737	2			Y	-0-					13
12	T. A.	640	-0-	640	3755	640	2			Y	-0-					13
01	3100 N	474	-0-	-2626	1129	474	2			Y	-0-					13
02	1399 N	270	-0-	-1129	-0-	270	2			Y	-0-					13
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					13
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					13

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508								
11	T. A.	2029	-0-	2029	7841	2005	2	24	9	Y	22					59
12	T. A.	1694	-0-	1694	9535	1620	2	74	9	Y	67					126
01	3100 N	1384	-0-	-1716	7819	1362	2	22	9	Y	20					146
02	2800 N	1355	-0-	-1445	6374	1224	2	131	9	Y	119	208	1			57
03	3100 N	1555	-0-	-1545	4829	1469	2	86	9	Y	78					135
*04	3000 N	1344	-0-	-1656	3173	1308	2	36	9	Y	33	111	1			57

COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428								
11	T. A.	884	-0-	884	2514	884	2			Y	-0-					31
12	T. A.	4	-0-	4	2518	4	2			Y	-0-					31
01	2556 N	38	-0-	-2518	-0-	38	2			Y	-0-					31
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					31
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					31
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					31

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479								
11	T. A.	587	-0-	587	2200	465	2	122	9	Y	111	130	1			6
12	T. A.	731	-0-	731	2931	722	2	9	9	Y	8					14
01	3100 N	486	-0-	-2614	317	486	2			Y	-0-					14
02	499 N	182	-0-	-317	-0-	182	2			Y	-0-					14
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	200	2	43	9	Y	39					53
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	488	2	130	9	Y	118	163	1			8

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	650	-0-	650	2216	650	2	Y	-0-		27
12	T. A.	536	-0-	536	2752	536	2	Y	-0-		27
01	3100 N	518	-0-	-2582	170	518	2	Y	-0-		27
02	433 N	263	-0-	-170	-0-	263	2	Y	-0-		27
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-		27
04	510 N	364	-0-	-146	-0-	364	2	Y	-0-		27

CHANDLER, E.H. UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208389		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576		
11	720 N	272	-0-	-448	-0-	272	2	N	-0-		16
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	15		31
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		31
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		31
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		31
*04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	42		73

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		RRCID -> 037115		COMPL. DATE 05/12/1965			TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A		
HENDERSON 25		WELL #: 1									
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	71	1	N	8		8
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	62	1	N	1		9
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	63	1	N	-0-		9
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	72	1	N	-0-		9
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		9

HENDERSON 25		WELL #: 2		RRCID -> 037675		COMPL. DATE 11/12/1965			TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0		
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	41	1	N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	N	14		14
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	37	1	N	-0-		14
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		14
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	43	1	N	-0-		14
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		14

HENDERSON 25		WELL #: 3		RRCID -> 130189		COMPL. DATE 01/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985		
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		-0-

HENDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809		
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	N	14		14
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		14
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	56	1	N	-0-		14
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		14
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-		14

OZONA, NE. (CANYON SAND) CONTANGO RESOURCES, INC. HENDERSON 25		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	72	1	317	3	N	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	295	3	N	14
						15	9				
01	465 N	275	-0-	-190	-0-	51	1	224	3	N	14
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	62	1	241	3	N	14
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	58	1	234	2	N	14
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	72	1	213	2	N	14

HENDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635		
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	55	1	240	3	N	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	294	3	N	18
						20	9				
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	61	1	265	3	N	19
						1	9				
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	59	1	230	3	N	19
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	72	1	293	2	N	19
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	90	1	267	2	N	19

HENDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592		
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	70	1	306	3	N	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	75	1	353	3	N	20
						22	9				
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	56	1	243	3	N	20
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	57	1	221	3	N	20
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	61	1	246	2	N	20
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	76	1	224	2	N	20

HENDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972		
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	63	1	277	3	N	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	77	1	364	3	N	28
						31	9				
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	60	1	263	3	N	28
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	69	1	268	3	N	28
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	2	N	28
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	N	28

HENDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741		
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	6	1	26	3	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

HENDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
HENNDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646				
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
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	83	1	N	56			56
						62	9					
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	67	1	N	-0-			56
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	73	1	N	1			57
						1	9					
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	93	1	N	-0-			57
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			57

HENNDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON, DAN		202345		RRCID -> 091717		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390				
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2										
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	1	N	1			96
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1	N	-0-			96
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1	N	-0-			96
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	1	N	-0-			96
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1	N	-0-			96
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 046416		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A				
ROBISON, P. T.		WELL #: 1										
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-			29
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-			29
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-			29
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-			29
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-			29
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			29

DJH OIL & GAS LLC		221734		RRCID -> 074072		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885				
DAVIDSON, CHARLES E. III		WELL #: 1 A										
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220392		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

11		600 N	408	-0-	-192	-0-	408	3		N	-0-			-0-
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
01		620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
*04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

11		480 N	226	-0-	-254	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12		341 N	176	-0-	-165	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01		248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

11		720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3		N	-0-			-0-
12		744 N	604	-0-	-140	-0-	604	3		N	-0-			-0-
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
02		616 N	615	-0-	-1	-0-	615	3		N	-0-			-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04		780 N	711	-0-	-69	-0-	711	3		N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

11		510 N	347	-0-	-163	-0-	347	3		N	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03		527 N	332	-0-	-195	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04		510 N	341	-0-	-169	-0-	341	3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

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
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	3	N	-0-			-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
02	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	3	N	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
04	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	3	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

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
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214	3	4 9 Y	4	4 1		1
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3 9 Y	3	3 1		1
*07	217 N	200	-0-	-17	-0-	194	3	6 9 Y	5	4 1		2
*08	217 N	200	-0-	-17	-0-	196	3	4 9 Y	4	4 1		2
*09	210 N	195	-0-	-15	-0-	192	3	3 9 Y	3	3 1		2
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3 9 Y	3	3 1		2
*11	180 N	152	-0-	-28	-0-	148	3	4 9 Y	4	4 1		2
*12	186 N	185	-0-	-1	-0-	183	3	2 9 Y	2	3 1		1
*01	186 N	168	-0-	-18	-0-	164	3	4 9 Y	4	3 1		2
*02	140 N	139	-0-	-1	-0-	137	3	2 9 Y	2	3 1		1
*03	186 N	171	-0-	-15	-0-	167	3	4 9 Y	4	4 1		1
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6 9 Y	5	4 1		2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

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
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*07	62 N	14	-0-	-48	-0-	12	3	2 9 Y	2	1 1		1
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1 9 Y	1	1 1		1
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1 9 Y	1	1 1		1
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1 9 Y	1	1 1		1
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		-0-	1 1		-0-
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2 9 Y	2	1 1		1

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10 9 N	9			109
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	380	2	12 9 N	11	107 1		13
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	353	2	8 9 N	7			20
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	216	2	4 9 N	4			24
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7 9 N	6			30
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8 9 N	7			37

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 21		WELL #: 1		RRCID -> 031570		COMPL. DATE 10/23/1963			TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	171	-0-	-7	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-

INGHAM, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 033245		COMPL. DATE 05/15/1964			TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 1		RRCID -> 033248		COMPL. DATE 05/22/1964			TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A		
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	160	-0-	-148	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 033436		COMPL. DATE 06/15/1964			TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	512	-0-	-104	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 1		RRCID -> 033439		COMPL. DATE 05/12/1964			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
11	900 N	873	-0-	-27	-0-	865	3	8 9 N	7	6 1	5
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	888	3	10 9 N	9	12 1	2
01	930 N	901	-0-	-29	-0-	890	3	11 9 N	10	6 1	6
02	812 N	547	-0-	-265	-0-	541	3	6 9 N	5	6 1	5
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9 9 N	8	9 1	4
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8 9 N	7	6 1	5

HELBING "15"		WELL #: 1		RRCID -> 033909		COMPL. DATE 08/10/1964			TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A		
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 4		RRCID -> 034163		COMPL. DATE 10/01/1964			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-				-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-				-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-				-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				-0-
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1		1
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1		1
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1		1
*08	155 N	154	-0-	-1	-0-	151	3	3	9	Y	3	3	1		1
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3	3	1		1
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1		1
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3	3	1		1
*12	155 N	153	-0-	-2	-0-	150	3	3	9	Y	3	3	1		1
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3	3	1		1
*02	112 N	110	-0-	-2	-0-	107	3	3	9	Y	3	3	1		1
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1		1
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1		1

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-				-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-				-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-				-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-				-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	3	8	9	Y	7	7	1		2
*06	330 N	295	-0-	-35	-0-	288	3	7	9	Y	6	5	1		3
*07	341 N	255	-0-	-86	-0-	248	3	7	9	Y	6	6	1		3
*08	341 N	250	-0-	-91	-0-	243	3	7	9	Y	6	6	1		3
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	Y	5	5	1		3
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6	6	1		3
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	341	3	8	9	Y	7	7	1		3
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	Y	5	6	1		2
*01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	359	3	8	9	Y	7	6	1		3
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	Y	5	6	1		2
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	Y	6	6	1		2
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	Y	7	6	1		3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 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	EOM BALANCE
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-	-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-	-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-
*04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-	-0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-	-0-
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-	-0-
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	-0-
02		700 N	319	-0-	-381	-0-	319	3		N	-0-	-0-
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-	-0-
04		750 N	608	-0-	-142	-0-	608	3		N	-0-	-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
*05		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-	-0-
*06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-	-0-
*07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-
*08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-	-0-
*09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-	-0-
*10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-
*11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-	-0-
*12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-	-0-
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
*02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-	-0-
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-	-0-

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A												
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-
*04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-	-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20	3		N	-0-	-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-	-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	-0-
01		372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-	-0-
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	277	3		N	-0-	-0-
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-	-0-
*04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 21		WELL #: 2		RRCID -> 035514		COMPL. DATE 03/12/1965		TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A			
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
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683 3		N	-0-		-0-
12	682 N	566	-0-	-116	-0-	566 3		N	-0-		-0-
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	651 3		N	-0-		-0-
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	560 3		N	-0-		-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		-0-
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 035515		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A			
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	192 3		N	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 2		RRCID -> 035516		COMPL. DATE 03/10/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 3		N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-		-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3		N	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3		N	-0-		-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-		-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 1		RRCID -> 035688		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3		N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-		-0-

COUCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 035689		COMPL. DATE 03/25/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -27-		WELL #: 1		RRCID -> 035702		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A			
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3		N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 25A		WELL #: 1		RRCID -> 035818		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
*05	62 N		3	-0-	-59	-0-		3	3		N	-0-
*06	9 N		-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
*07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08	3 N		-0-	-0-	-3	-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	167 N		167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-
*01	354 N		354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-
*02	295 N		295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-
03	320 N		320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-
*04	299 N		299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
11	1358 N		1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-
12	1395 N		1326	-0-	-69	-0-	1326	3			N	-0-
01	1426 N		1329	-0-	-97	-0-	1329	3			N	-0-
02	1260 N		1060	-0-	-200	-0-	1060	3			N	-0-
03	1404 N		1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-
*04	1315 N		1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A												
11	840 N		821	-0-	-19	-0-	820	3	1	9	N	3
12	899 N		842	-0-	-57	-0-	841	3	1	9	N	3
01	868 N		844	-0-	-24	-0-	843	3	1	9	N	3
02	756 N		513	-0-	-243	-0-	512	3	1	9	N	3
03	923 N		923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-
*04	852 N		852	-0-	-0-	-0-	850	3	2	9	N	1

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A												
11	150 N		138	-0-	-12	-0-	137	3	1	9	N	4
12	155 N		141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	4
01	155 N		142	-0-	-13	-0-	141	3	1	9	N	4
02	140 N		86	-0-	-54	-0-	85	3	1	9	N	4
03	155 N		154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-
04	150 N		144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	1

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
11	531 N		531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-
12	403 N		387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-
01	465 N		391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-
02	504 N		337	-0-	-167	-0-	337	3			N	-0-
03	372 N		355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-
*04	444 N		444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
11	542 N		542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-
12	539 N		539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-
01	558 N		537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-
02	504 N		481	-0-	-23	-0-	481	3			Y	-0-
03	529 N		529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-
04	510 N		508	-0-	-2	-0-	508	3			Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 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	EOM BALANCE	
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-	-0-	
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	-0-	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	-0-	
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-	-0-	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-	-0-	
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	-0-	

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A													
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-	
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-	-0-	
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-	-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	-0-	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-	
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-	-0-	

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A													
11	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-	-0-	
12	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	3			N	-0-	-0-	
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	3			N	-0-	-0-	
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	3			N	-0-	-0-	
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-	-0-	
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-	-0-	

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A													
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-	-0-	
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-	-0-	
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-	-0-	
02	644 N	614	-0-	-30	-0-	614	3			N	-0-	-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-	-0-	
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A													
*05	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	-0-
*06	60 N	46	-0-	-14	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	-0-
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	-0-
*09	60 N	52	-0-	-8	-0-	50	3	2	9	Y	2	1	1
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	1	1
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	1	1

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	N	1	1	2
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	163	3	2	9	N	2	1	2
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2	1	3
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	100	3	1	9	N	1	1	3
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	4	1
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELBBING, RUBY -4-		WELL #: 1		RRCID -> 037807		COMPL. DATE 12/06/1965		TOTAL DEPTH 6400 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-HELBBING 3 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037808		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	296 3	4 9 N	4	3 1	3
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	304 3	4 9 N	4	6 1	1
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305 3	6 9 N	5	3 1	3
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	185 3	2 9 N	2	3 1	2
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	333 3	4 9 N	4	4 1	2
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307 3	4 9 N	4	3 1	3

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037809		COMPL. DATE 12/17/1965		TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A		
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387 3	3 9 N	3	2 1	3
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	397 3	4 9 N	4	6 1	1
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398 3	6 9 N	5	3 1	3
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	242 3	2 9 N	2	3 1	2
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	436 3	4 9 N	4	4 1	2
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	401 3	4 9 N	4	3 1	3

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 038354		COMPL. DATE 02/03/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 1		RRCID -> 039667		COMPL. DATE 06/28/1966		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD '14"		WELL #: 1		RRCID -> 039668		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A		
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	285	-0-	-163	-0-	285 3	N	-0-	-0-	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD '15"		WELL #: 1		RRCID -> 039669		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	251 3	1 9	N	1	1 1	4
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	257 3	1 9	N	1	1 1	4
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	258 3	1 9	N	1	1 1	4
02		224 N	158	-0-	-66	-0-	157 3	1 9	N	1		5
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	5 1	-0-
*04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 3	2 9	N	2	1 1	1

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
11		360 N	197	-0-	-163	-0-	197 3		N	-0-		-0-
12		341 N	207	-0-	-134	-0-	207 3		N	-0-		-0-
01		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 3		N	-0-		-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185 3		N	-0-		-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237												
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	228 3	1 9	N	1	1 1	6
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	N	1	1 1	6
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	N	1	1 1	6
*02		224 N	142	-0-	-82	-0-	142 3		N	-0-		6
*03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	6 1	-0-
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	236 3	2 9	N	2	1 1	1

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A												
11		660 N	651	-0-	-9	-0-	651 3		N	-0-		-0-
12		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3		N	-0-		-0-
01		682 N	598	-0-	-84	-0-	598 3		N	-0-		-0-
02		616 N	515	-0-	-101	-0-	515 3		N	-0-		-0-
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
*04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		-0-

HELMBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A												
11		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	956	-0-	-191	-0-	956 3		N	-0-		-0-
01		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
02		952 N	738	-0-	-214	-0-	738 3		N	-0-		-0-
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
*04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-

HELMBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
11		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3		N	-0-		-0-
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-		-0-
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-		-0-
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	316 3		N	-0-		-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
*04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
11		1530 N	1250	-0-	-280	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
12		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-		-0-
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
04		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 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
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3	N	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
*04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-

HELMBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A		
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-

HELMBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1233 3	67 9 N	61	91 1	47
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1275 3	79 9 N	72		119
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1183 3	65 9 N	59	91 1	87
02	952 N	757	-0-	-195	-0-	709 3	48 9 N	44	91 1	40
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1254 3	83 9 N	75		115
*04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1194 3	66 9 N	60	85 1	90

POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A		
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	255 3	N	-0-		-0-
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220 3	N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-

HELMBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A		
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	777 3	N	-0-		-0-
12	899 N	750	-0-	-149	-0-	750 3	N	-0-		-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	726 3	N	-0-		-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		-0-
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 6313 - 6422					
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	
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-	
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-	
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3		N	-0-			-0-	
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-	
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-	

HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808		PERF. N/A					
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3		N	-0-			-0-	
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-	
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3		N	-0-			-0-	
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-	
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-	
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3		N	-0-			-0-	

BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A					
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-	
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A					
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-	
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-	
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-	
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3		N	-0-			-0-	
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3		N	-0-			-0-	
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-			-0-	

FRIEND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615		PERF. N/A					
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3		N	-0-			-0-	
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-	
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-	
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-	

CAL-MON		WELL #: 1		RRCID -> 045875		COMPL. DATE 10/29/1968		TOTAL DEPTH 6826		PERF. N/A					
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	Y	3	3	1	10
12	899	N	759	-0-	-140	-0-	756	3	3	9	Y	3	3	1	10
01	868	N	768	-0-	-100	-0-	765	3	3	9	Y	3	3	1	10
02	756	N	647	-0-	-109	-0-	645	3	2	9	Y	2			12
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	Y	3	11	1	4
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	742	3	2	9	Y	2	4	1	2

CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969		TOTAL DEPTH 6620		PERF. N/A					
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	416	3	1	9	Y	1	2	1	7
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	387	3	1	9	Y	1	2	1	6
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	392	3	1	9	Y	1	2	1	5
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	330	3	1	9	Y	1			6
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	Y	1	5	1	2
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	380	3	1	9	Y	1	2	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELBBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 3	1 9	Y	1	2 1	5
12		403 N	365	-0-	-38	-0-	364 3	1 9	Y	1	2 1	4
01		403 N	369	-0-	-34	-0-	368 3	1 9	Y	1	2 1	3
02		364 N	311	-0-	-53	-0-	310 3	1 9	Y	1		4
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 3	2 9	Y	2	4 1	2
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	357 3	1 9	Y	1	2 1	1

HELBBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		-0-
*04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		-0-

HELBBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-		-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
02		224 N	181	-0-	-43	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		Y	-0-		-0-

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A												
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
01		527 N	501	-0-	-26	-0-	501 3		N	-0-		-0-
02		476 N	398	-0-	-78	-0-	398 3		N	-0-		-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
*04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A												
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
12		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3		N	-0-		-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
02		336 N	210	-0-	-126	-0-	210 3		N	-0-		-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
04		360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	403 N	396	-0-	-7	-0-	387	3	9	9	Y	8	8	1	2
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	Y	7	6	1	3
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	7	1	3
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	367	3	8	9	Y	7	7	1	3
*09	360 N	350	-0-	-10	-0-	343	3	7	9	Y	6	6	1	3
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1	3
*11	360 N	330	-0-	-30	-0-	322	3	8	9	Y	7	7	1	3
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	340	3	6	9	Y	5	6	1	2
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	Y	7	6	1	3
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	321	3	6	9	Y	5	6	1	2
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	357	3	9	9	Y	8	7	1	3
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	349	3	8	9	Y	7	7	1	3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

*05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	Y	8	9	1	2
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	473	3	9	9	Y	8	7	1	3
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	Y	9	8	1	4
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	475	3	9	9	Y	8	8	1	4
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	7	1	4
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	477	3	8	9	Y	7	7	1	4
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	476	3	8	9	Y	7	8	1	3
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	478	3	8	9	Y	7	7	1	3
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	Y	7	7	1	3
*02	420 N	377	-0-	-43	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	1	3
*03	465 N	434	-0-	-31	-0-	425	3	9	9	Y	8	8	1	3
04	450 N	366	-0-	-84	-0-	356	3	10	9	Y	9	8	1	4

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	3	1	1
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	1	1
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3	3	1	1
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1	1
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1	1
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3	3	1	1
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	3	1	1
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1	1
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	Y	3	3	1	1
*02	140 N	121	-0-	-19	-0-	118	3	3	9	Y	3	3	1	1
*03	155 N	89	-0-	-66	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	150 N	82	-0-	-68	-0-	79	3	3	9	Y	3	3	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 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	BALANCE
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	3	9	9	Y	8	9	1	2
*06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	496	3	9	9	Y	8	7	1	3
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	3	10	9	Y	9	8	1	4
*08	496 N	400	-0-	-96	-0-	391	3	9	9	Y	8	8	1	4
*09	480 N	443	-0-	-37	-0-	435	3	8	9	Y	7	7	1	4
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	Y	7	7	1	4
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	479	3	8	9	Y	7	8	1	3
*12	465 N	39	-0-	-426	-0-	31	3	8	9	Y	7	7	1	3
*01	496 N	461	-0-	-35	-0-	453	3	8	9	Y	7	7	1	3
*02	448 N	432	-0-	-16	-0-	424	3	8	9	Y	7	7	1	3
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	3	9	9	Y	8	8	1	3
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	428	3	10	9	Y	9	8	1	4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	509	3	11	9	Y	10	10	1	3
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10	9	Y	9	8	1	4
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	489	3	10	9	Y	9	9	1	4
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	468	3	10	9	Y	9	9	1	4
*09	450 N	436	-0-	-14	-0-	427	3	9	9	Y	8	8	1	4
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	477	3	9	9	Y	8	8	1	4
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	441	3	10	9	Y	9	9	1	4
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	Y	7	8	1	3
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	452	3	10	9	Y	9	8	1	4
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	Y	7	8	1	3
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	662	3	10	9	Y	9	9	1	3
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	572	3	11	9	Y	10	9	1	4

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A														
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	458	3	9	9	Y	8	9	1	2
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	418	3	9	9	Y	8	7	1	3
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	510	3	9	9	Y	8	8	1	3
*08	465 N	448	-0-	-17	-0-	438	3	10	9	Y	9	8	1	4
*09	420 N	375	-0-	-45	-0-	367	3	8	9	Y	7	7	1	4
*10	465 N	385	-0-	-80	-0-	378	3	7	9	Y	6	7	1	3
*11	420 N	368	-0-	-52	-0-	359	3	9	9	Y	8	8	1	3
*12	372 N	354	-0-	-18	-0-	346	3	8	9	Y	7	7	1	3
*01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	3	8	9	Y	7	7	1	3
*02	336 N	325	-0-	-11	-0-	317	3	8	9	Y	7	7	1	3
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	354	3	9	9	Y	8	8	1	3
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	338	3	10	9	Y	9	8	1	4

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A														
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	4	1	1
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3	9	Y	3	3	1	1
*07	155 N	148	-0-	-7	-0-	145	3	3	9	Y	3	3	1	1
*08	155 N	151	-0-	-4	-0-	148	3	3	9	Y	3	3	1	1
*09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3	3	1	1
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1	1
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3	3	1	1
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1	1
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	3	1	1
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	1	1
*03	155 N	152	-0-	-3	-0-	149	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	124 N	38	-0-	-86	-0-	34 3	4 9	Y	4	5 1		1
*06	210 N	189	-0-	-21	-0-	183 3	6 9	Y	5	4 1		2
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339 3	4 9	Y	4	4 1		2
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 3	4 9	Y	4	4 1		2
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305 3	4 9	Y	4	4 1		2
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 3	4 9	Y	4	4 1		2
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	249 3	4 9	Y	4	4 1		2
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	246 3	4 9	Y	4	4 1		2
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	260 3	4 9	Y	4	4 1		2
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226 3	3 9	Y	3	4 1		1
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	255 3	6 9	Y	5	4 1		2
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228 3	4 9	Y	4	4 1		2

KINCAID, A. R. TRUST 'D-' WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 3	4 9	Y	4	4 1		1
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232 3	4 9	Y	4	3 1		2
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	207 3	4 9	Y	4	4 1		2
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	177 3	4 9	Y	4	4 1		2
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173 3	3 9	Y	3	3 1		2
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196 3	3 9	Y	3	3 1		2
*11	150 N	120	-0-	-30	-0-	116 3	4 9	Y	4	4 1		2
*12	155 N	150	-0-	-5	-0-	148 3	2 9	Y	2	3 1		1
*01	186 N	169	-0-	-17	-0-	165 3	4 9	Y	4	3 1		2
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147 3	2 9	Y	2	3 1		1
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231 3	4 9	Y	4	4 1		1
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	167 3	6 9	Y	5	4 1		2

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	262 3	6 9	Y	5	6 1		1
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	245 3	6 9	Y	5	4 1		2
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264 3	6 9	Y	5	5 1		2
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253 3	6 9	Y	5	5 1		2
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 3	4 9	Y	4	4 1		2
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258 3	4 9	Y	4	4 1		2
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247 3	6 9	Y	5	5 1		2
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	249 3	4 9	Y	4	4 1		2
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4	4 1		2
*02	224 N	186	-0-	-38	-0-	182 3	4 9	Y	4	4 1		2
*03	248 N	199	-0-	-49	-0-	193 3	6 9	Y	5	5 1		2
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	188 3	6 9	Y	5	5 1		2

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 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	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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A																	
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A																	
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																	
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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																	
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A																	
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 21		WELL #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A			
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	3	N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	387	3	N	-0-		-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3	N	-0-		-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-

HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	127	2	36 9 N	33		115
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	218	2	13 9 N	12		127

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	569	3	8 9 N	7	6 1	5
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	584	3	10 9 N	9	12 1	2
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	586	3	11 9 N	10	6 1	6
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	356	3	6 9 N	5	6 1	5
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9 9 N	8	9 1	4
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8 9 N	7	6 1	5

COUCH 22		WELL #: 3		RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A			
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3	N	-0-		-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-		-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*09	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-			-0-
*10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-			-0-
*11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-			-0-

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A														
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-			-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531	3			N	-0-			-0-
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-			-0-
04	630 N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	3	8	9	N	7	5	1	6
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	3	10	9	N	9	12	1	3
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1101	3	11	9	N	10	6	1	7
02	812 N	675	-0-	-137	-0-	669	3	6	9	N	5	6	1	6
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	3	9	9	N	8	10	1	4
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	3	8	9	N	7	6	1	5

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A														
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	N	1	1	1	3
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	350	3	2	9	N	2	2	1	3
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	351	3	2	9	N	2	1	1	4
02	308 N	214	-0-	-94	-0-	213	3	1	9	N	1	1	1	4
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2	5	1	1
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	N	1	1	1	1

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A														
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	843	3	1	9	N	1	1	1	4
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	864	3	2	9	N	2	2	1	4
01	899 N	869	-0-	-30	-0-	867	3	2	9	N	2	1	1	5
02	784 N	528	-0-	-256	-0-	527	3	1	9	N	1	1	1	5
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2	6	1	1
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1	1	1	1

HELBBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A														
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	296	3	1	9	N	1	1	1	4
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	304	3	1	9	N	1	1	1	4
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	305	3	1	9	N	1	1	1	4
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	185	3	1	9	N	1			5
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	5	1	-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2	1	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH 29		WELL #: 3 U		RRCID -> 066095		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3	N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY -26-		WELL #: 1 U		RRCID -> 066714		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY -4-		WELL #: 2		RRCID -> 067533		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261				
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-			-0-
02	280 N	185	-0-	-95	-0-	185	3	N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #: 4		RRCID -> 069406		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182				
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	884	3	90 9 N	82			188
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1349	3	75 9 N	68	68 1		188
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1495	3	31 9 N	28	62 1		154
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1344	3	35 9 N	32			186
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1489	3	45 9 N	41	102 1		125
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1389	3	39 9 N	35	83 1		77

DAVIDSON		WELL #: 1703 U		RRCID -> 071098		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #: 2		RRCID -> 072660		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A				
11	990 N	891	-0-	-99	-0-	891	3	N	-0-			-0-
12	992 N	718	-0-	-274	-0-	718	3	N	-0-			-0-
01	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	3	N	-0-			-0-
02	840 N	728	-0-	-112	-0-	728	3	N	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 3		RRCID -> 072876		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A				
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH		WELL #: 4		RRCID -> 072958		COMPL. DATE 08/27/1977			TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977			TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A		
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 073319		COMPL. DATE 09/29/1977			TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454		
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
11	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	611	-0-	-164	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	449	-0-	-139	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-

CAL-MON		WELL #: 3		RRCID -> 073427		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A		
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1 9 Y	1	2 1	3
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	373	3	1 9 Y	1	2 1	2
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	378	3	2 9 Y	2	2 1	2
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	318	3	1 9 Y	1		3
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2 9 Y	2	3 1	2
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1 9 Y	1	2 1	1

CAL-MON		WELL #: B 4		RRCID -> 073587		COMPL. DATE 10/28/1977			TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A		
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 073602		COMPL. DATE 11/02/1977			TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A		
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1 9 Y	1	2 1	8
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	667	3	1 9 Y	1	2 1	7
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	675	3	1 9 Y	1	2 1	6
02	644 N	570	-0-	-74	-0-	569	3	1 9 Y	1		7
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1 9 Y	1	6 1	2
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	654	3	1 9 Y	1	2 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "2"		WELL #: 2 U		RRCID -> 073660		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3	N	-0-			-0-
*06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3	N	-0-			-0-
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
*08	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	3	N	-0-			-0-
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
*10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3	N	-0-			-0-
*11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3	N	-0-			-0-
*12	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3	N	-0-			-0-
*01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3	N	-0-			-0-
*02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531	3	N	-0-			-0-
03	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3	N	-0-			-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A				
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3	N	-0-			-0-
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-			-0-
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-			-0-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	459	3	N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A				
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
12	744 N	565	-0-	-179	-0-	565	3	N	-0-			-0-
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-			-0-
02	588 N	411	-0-	-177	-0-	411	3	N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	3	N	-0-			-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	300	3	N	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 3		RRCID -> 073878		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A				
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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 4		RRCID -> 073879		COMPL. DATE 10/21/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	223	3	N	-0-			-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 073908		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885		
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
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	681 3	N	-0-		-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-		-0-
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 7		RRCID -> 074065		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A		
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A		
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3	N	-0-		-0-
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	648 3	N	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	532 3	N	-0-		-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619 3	N	-0-		-0-

FRIEND "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
11	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	697	-0-	-326	-0-	697 3	N	-0-		-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	562 3	N	-0-		-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		-0-
*04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	866	-0-	-226	-0-	866 3	N	-0-		-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1255 3	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A		
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
02	728 N	599	-0-	-129	-0-	599 3	N	-0-		-0-
03	806 N	668	-0-	-138	-0-	668 3	N	-0-		-0-
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A		
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3	N	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3	N	-0-		-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484 3	N	-0-		-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3	N	-0-		-0-
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A		
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3	N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 075052		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 3	N	-0-		-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
02	952 N	804	-0-	-148	-0-	804 3	N	-0-		-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978 3	N	-0-		-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-		-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156 3	N	-0-		-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 2		RRCID -> 075282		COMPL. DATE 02/08/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	638 3	10 9 N	9	7 1	8
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	654 3	12 9 N	11	14 1	5
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	656 3	13 9 N	12	8 1	9
02	588 N	406	-0-	-182	-0-	399 3	7 9 N	6	7 1	8
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	718 3	11 9 N	10	13 1	5
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	661 3	9 9 N	8	7 1	6

MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	364 N	230	-0-	-134	-0-	230 3	N	-0-		-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3	N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490		
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
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
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308 3	N	-0-		-0-
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	273 3	N	-0-		-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327 3	N	-0-		-0-
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162 3	N	-0-		-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300 3	N	-0-		-0-

HELMBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HELMBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665 3	N	-0-		-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677 3	N	-0-		-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689 3	N	-0-		-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578 3	N	-0-		-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649 3	N	-0-		-0-

MEADOWS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370			
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462 3	N	-0-		-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441 3	N	-0-		-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828			
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	Y	-0-		-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	Y	-0-		-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	Y	-0-		-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	Y	-0-		-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	Y	-0-		-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	Y	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 078020		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938			
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-	35 1	-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40 3	Y	-0-		-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40 3	Y	-0-		-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 078021		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962			
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-	12 1	-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	Y	-0-		-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HELMBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590														
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
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	137	3	7	9	N	6	4	1	6
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	140	3	8	9	N	7	9	1	4
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	141	3	9	9	N	8	5	1	7
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	85	3	4	9	N	4	5	1	6
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	N	6	9	1	3
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	142	3	6	9	N	5	4	1	4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942														
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	401	3	8	9	Y	7	8	1	2
*06	390 N	388	-0-	-2	-0-	380	3	8	9	Y	7	6	1	3
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	407	3	8	9	Y	7	7	1	3
*08	403 N	396	-0-	-7	-0-	388	3	8	9	Y	7	7	1	3
*09	390 N	382	-0-	-8	-0-	375	3	7	9	Y	6	6	1	3
*10	403 N	399	-0-	-4	-0-	392	3	7	9	Y	6	6	1	3
*11	390 N	384	-0-	-6	-0-	376	3	8	9	Y	7	7	1	3
*12	403 N	373	-0-	-30	-0-	366	3	7	9	Y	6	6	1	3
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	Y	6	6	1	3
*02	336 N	332	-0-	-4	-0-	326	3	6	9	Y	5	6	1	2
*03	372 N	321	-0-	-51	-0-	312	3	9	9	Y	8	7	1	3
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	315	3	9	9	Y	8	7	1	4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207														
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	851	3	15	9	Y	14	14	1	4
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11	10	1	5
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	699	3	13	9	Y	12	12	1	5
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	690	3	13	9	Y	12	12	1	5
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	610	3	12	9	Y	11	10	1	6
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	655	3	10	9	Y	9	10	1	5
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	614	3	13	9	Y	12	12	1	5
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	618	3	11	9	Y	10	11	1	4
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	624	3	13	9	Y	12	11	1	5
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	569	3	11	9	Y	10	11	1	4
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	627	3	14	9	Y	13	12	1	5
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	591	3	14	9	Y	13	12	1	6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298														
*05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	603	3	12	9	Y	11	12	1	3
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	562	3	11	9	Y	10	9	1	4
*07	496 N	412	-0-	-84	-0-	401	3	11	9	Y	10	10	1	4
*08	558 N	393	-0-	-165	-0-	381	3	12	9	Y	11	10	1	5
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	602	3	10	9	Y	9	9	1	5
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	607	3	9	9	Y	8	9	1	4
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11	9	Y	10	10	1	4
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	558	3	10	9	Y	9	9	1	4
*01	620 N	523	-0-	-97	-0-	513	3	10	9	Y	9	9	1	4
*02	476 N	471	-0-	-5	-0-	462	3	9	9	Y	8	9	1	3
*03	558 N	538	-0-	-20	-0-	526	3	12	9	Y	11	10	1	4
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	595	3	12	9	Y	11	10	1	5

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	62 N	38	-0-	-24	-0-	37	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	60 N	40	-0-	-20	-0-	38	3	2	9	Y	2	1	1			1
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			1
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			1
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	1	1			1
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			1

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	831	3	15	9	Y	14	15	1			4
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	782	3	15	9	Y	14	12	1			6
*07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	803	3	14	9	Y	13	13	1			6
*08	837 N	813	-0-	-24	-0-	799	3	14	9	Y	13	13	1			6
*09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	777	3	12	9	Y	11	11	1			6
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	820	3	13	9	Y	12	12	1			6
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	795	3	15	9	Y	14	14	1			6
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	813	3	12	9	Y	11	12	1			5
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	802	3	14	9	Y	13	12	1			6
*02	756 N	737	-0-	-19	-0-	726	3	11	9	Y	10	12	1			4
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	812	3	17	9	Y	15	14	1			5
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	763	3	17	9	Y	15	14	1			6

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	746	3	15	9	Y	14	15	1			4
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	709	3	15	9	Y	14	12	1			6
*07	713 N	700	-0-	-13	-0-	686	3	14	9	Y	13	13	1			6
*08	744 N	742	-0-	-2	-0-	728	3	14	9	Y	13	13	1			6
*09	720 N	674	-0-	-46	-0-	661	3	13	9	Y	12	12	1			6
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	744	3	13	9	Y	12	12	1			6
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	691	3	15	9	Y	14	14	1			6
*12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	723	3	12	9	Y	11	12	1			5
*01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	713	3	14	9	Y	13	12	1			6
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	Y	10	12	1			4
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	737	3	17	9	Y	15	14	1			5
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	705	3	18	9	Y	16	14	1			7

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	950	3	19	9	Y	17	18	1			5
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	791	3	17	9	Y	15	14	1			6
*07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	870	3	19	9	Y	17	16	1			7
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	914	3	18	9	Y	16	16	1			7
*09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	882	3	17	9	Y	15	14	1			8
*10	868 N	784	-0-	-84	-0-	770	3	14	9	Y	13	14	1			7
*11	870 N	764	-0-	-106	-0-	746	3	18	9	Y	16	16	1			7
*12	899 N	787	-0-	-112	-0-	773	3	14	9	Y	13	14	1			6
*01	775 N	703	-0-	-72	-0-	686	3	17	9	Y	15	14	1			7
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	729	3	13	9	Y	12	14	1			5
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	876	3	19	9	Y	17	16	1			6
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	771	3	20	9	Y	18	16	1			8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427												
11	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-	-0-
12	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1274	3			N	-0-	-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-	-0-
02	1232 N	1130	-0-	-102	-0-	1130	3			N	-0-	-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-	-0-
04	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249	3			N	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315												
*05	155 N	149	-0-	-6	-0-	146	3	3	9	Y	3	1
*06	150 N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	Y	2	1
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	1
*08	155 N	38	-0-	-117	-0-	35	3	3	9	Y	3	1
*09	150 N	65	-0-	-85	-0-	63	3	2	9	Y	2	1
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	1
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	Y	3	1
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2	1
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2	1
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	Y	2	1
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	Y	3	1
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3	1

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280												
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	677	3	15	9	Y	14	1
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	624	3	12	9	Y	11	1
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	659	3	13	9	Y	12	1
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	658	3	13	9	Y	12	1
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	639	3	12	9	Y	11	1
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	661	3	10	9	Y	9	1
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	647	3	13	9	Y	12	1
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	Y	10	1
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	643	3	13	9	Y	12	1
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10	1
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	655	3	14	9	Y	13	1
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	613	3	14	9	Y	13	1

HELBBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886												
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HENNDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656														
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
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346														
*05	620 N	616	-0-	-4	-0-	604	3	12	9	Y	11	12	1	3
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	565	3	11	9	Y	10	9	1	4
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	594	3	13	9	Y	12	11	1	5
*08	589 N	580	-0-	-9	-0-	568	3	12	9	Y	11	11	1	5
*09	570 N	566	-0-	-4	-0-	556	3	10	9	Y	9	9	1	5
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	585	3	10	9	Y	9	9	1	5
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	Y	11	11	1	5
*12	589 N	543	-0-	-46	-0-	533	3	10	9	Y	9	10	1	4
*01	589 N	575	-0-	-14	-0-	564	3	11	9	Y	10	9	1	5
*02	532 N	482	-0-	-50	-0-	473	3	9	9	Y	8	9	1	4
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	557	3	12	9	Y	11	11	1	4
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	528	3	13	9	Y	12	11	1	5

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006														
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-			-0-
12	403 N	33	-0-	-370	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968														
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3	3	1	1
*06	180 N	154	-0-	-26	-0-	151	3	3	9	Y	3	3	1	1
*07	186 N	162	-0-	-24	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1	1
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	3	1	1
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	1	1
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3	3	1	1
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	Y	3	3	1	1
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	3	1	1
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1	1
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3	3	1	1
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	3	1	1
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HENNDERSON, ROY "26"		WELL #: 2		RRCID -> 095364		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786								
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3		N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3		N	-0-					-0-

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993								
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-

HENNDERSON, ROY "27"		WELL #: 2		RRCID -> 100144		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENNDERSON, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 100283		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946								
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3		N	-0-					-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6 9 Y	5	6	1	1
*06	300 N	282	-0-	-18	-0-	276	3	6 9 Y	5	4	1	2
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6 9 Y	5	5	1	2
*08	279 N	256	-0-	-23	-0-	250	3	6 9 Y	5	5	1	2
*09	270 N	233	-0-	-37	-0-	229	3	4 9 Y	4	4	1	2
*10	279 N	239	-0-	-40	-0-	235	3	4 9 Y	4	4	1	2
*11	240 N	217	-0-	-23	-0-	211	3	6 9 Y	5	5	1	2
*12	248 N	230	-0-	-18	-0-	226	3	4 9 Y	4	4	1	2
*01	248 N	202	-0-	-46	-0-	198	3	4 9 Y	4	4	1	2
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4 9 Y	4	4	1	2
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6 9 Y	5	5	1	2
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6 9 Y	5	5	1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8 9 Y	7	8	1	2
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8 9 Y	7	6	1	3
*07	403 N	281	-0-	-122	-0-	273	3	8 9 Y	7	7	1	3
*08	434 N	408	-0-	-26	-0-	400	3	8 9 Y	7	7	1	3
*09	390 N	379	-0-	-11	-0-	371	3	8 9 Y	7	6	1	4
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6 9 Y	5	6	1	3
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	401	3	9 9 Y	8	8	1	3
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	400	3	8 9 Y	7	7	1	3
*01	403 N	391	-0-	-12	-0-	384	3	7 9 Y	6	6	1	3
*02	364 N	361	-0-	-3	-0-	355	3	6 9 Y	5	6	1	2
*03	403 N	401	-0-	-2	-0-	392	3	9 9 Y	8	7	1	3
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	369	3	9 9 Y	8	7	1	4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

*05	496 N	481	-0-	-15	-0-	470	3	11 9 Y	10	10	1	3
*06	450 N	447	-0-	-3	-0-	437	3	10 9 Y	9	8	1	4
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	463	3	10 9 Y	9	9	1	4
*08	465 N	451	-0-	-14	-0-	441	3	10 9 Y	9	9	1	4
*09	450 N	410	-0-	-40	-0-	401	3	9 9 Y	8	8	1	4
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9 9 Y	8	8	1	4
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	451	3	10 9 Y	9	9	1	4
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8 9 Y	7	8	1	3
*01	589 N	504	-0-	-85	-0-	494	3	10 9 Y	9	8	1	4
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	452	3	8 9 Y	7	8	1	3
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	525	3	10 9 Y	9	9	1	3
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	474	3	11 9 Y	10	9	1	4

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

11	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELMBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369				
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
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
*04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565				
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409				
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	697 3		N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-
01	806 N	691	-0-	-115	-0-	691 3		N	-0-			-0-
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	613 3		N	-0-			-0-
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	703 3		N	-0-			-0-
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	657 3		N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413				
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-			-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-			-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-

HELMBING "15"		WELL #: 3		RRCID -> 130950		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378				
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363				
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	525 3	13 9	Y	12	13 1		3
*06	630 N	505	-0-	-125	-0-	492 3	13 9	Y	12	10 1		5
*07	837 N	577	-0-	-260	-0-	564 3	13 9	Y	12	12 1		5
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	594 3	13 9	Y	12	12 1		5
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	472 3	12 9	Y	11	10 1		6
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	586 3	10 9	Y	9	10 1		5
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	863 3	13 9	Y	12	12 1		5
*12	496 N	481	-0-	-15	-0-	471 3	10 9	Y	9	10 1		4
*01	589 N	495	-0-	-94	-0-	483 3	12 9	Y	11	10 1		5
*02	616 N	513	-0-	-103	-0-	503 3	10 9	Y	9	10 1		4
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	604 3	13 9	Y	12	12 1		4
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	513 3	15 9	Y	14	12 1		6

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373		
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
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-	-0-	
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-	-0-	
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-	-0-	
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-	-0-	
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	797 3	N	-0-	-0-	
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	758 3	N	-0-	-0-	

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416		
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 3	N	-0-	-0-	
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 3	N	-0-	-0-	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 132616		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368		
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	885 3	19 9 Y	17 18 1	5	
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	870 3	18 9 Y	16 14 1	7	
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	872 3	18 9 Y	16 16 1	7	
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	889 3	18 9 Y	16 16 1	7	
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	868 3	17 9 Y	15 14 1	8	
*10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	905 3	14 9 Y	13 14 1	7	
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	871 3	18 9 Y	16 16 1	7	
*12	899 N	888	-0-	-11	-0-	874 3	14 9 Y	13 14 1	6	
*01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	890 3	17 9 Y	15 14 1	7	
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	810 3	13 9 Y	12 14 1	5	
*03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	899 3	19 9 Y	17 16 1	6	
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	831 3	20 9 Y	18 16 1	8	

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 13		RRCID -> 132636		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306		
*05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	421 3	9 9 Y	8 8 1	2	
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	407 3	8 9 Y	7 6 1	3	
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	419 3	8 9 Y	7 7 1	3	
*08	434 N	420	-0-	-14	-0-	412 3	8 9 Y	7 7 1	3	
*09	420 N	396	-0-	-24	-0-	389 3	7 9 Y	6 6 1	3	
*10	434 N	366	-0-	-68	-0-	359 3	7 9 Y	6 6 1	3	
*11	390 N	327	-0-	-63	-0-	319 3	8 9 Y	7 7 1	3	
*12	403 N	400	-0-	-3	-0-	394 3	6 9 Y	5 6 1	2	
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301 3	8 9 Y	7 6 1	3	
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	279 3	6 9 Y	5 6 1	2	
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	482 3	9 9 Y	8 7 1	3	
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	326 3	8 9 Y	7 7 1	3	

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 11		RRCID -> 132960		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315		
*05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	779 3	15 9 Y	14 15 1	4	
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	721 3	15 9 Y	14 12 1	6	
*07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	759 3	14 9 Y	13 13 1	6	
*08	775 N	748	-0-	-27	-0-	734 3	14 9 Y	13 13 1	6	
*09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	711 3	13 9 Y	12 12 1	6	
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	744 3	13 9 Y	12 12 1	6	
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	706 3	15 9 Y	14 14 1	6	
*12	744 N	653	-0-	-91	-0-	641 3	12 9 Y	11 12 1	5	
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	754 3	14 9 Y	13 12 1	6	
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	648 3	11 9 Y	10 12 1	4	
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	724 3	17 9 Y	15 14 1	5	
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	687 3	18 9 Y	16 14 1	7	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514			
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
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 5		RRCID -> 132965		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598			
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3	N	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3	N	-0-		-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 6		RRCID -> 132966		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390			
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3	N	-0-		-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 133056		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422			
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	418	3	9 9 Y	8	8 1	2
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	357	3	8 9 Y	7	6 1	3
*07	496 N	380	-0-	-116	-0-	372	3	8 9 Y	7	7 1	3
*08	403 N	361	-0-	-42	-0-	353	3	8 9 Y	7	7 1	3
*09	360 N	354	-0-	-6	-0-	347	3	7 9 Y	6	6 1	3
*10	372 N	348	-0-	-24	-0-	341	3	7 9 Y	6	6 1	3
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8 9 Y	7	7 1	3
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6 9 Y	5	6 1	2
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	375	3	8 9 Y	7	6 1	3
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6 9 Y	5	6 1	2
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	303	3	9 9 Y	8	7 1	3
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	266	3	8 9 Y	7	7 1	3

FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398			
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-		-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277			
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-		-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	3	N	-0-		-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 21		WELL #: 5		RRCID -> 133111		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6250 - 6383	
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
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 7		RRCID -> 133112		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6300 - 6697	
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 6		RRCID -> 133113		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6311 - 6585	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 7		RRCID -> 133114		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6706		PERF. 6290 - 6596	
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6395 - 6983	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6274 - 6371	
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	3	N	-0-	-0-	-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6080 - 6225	
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261				
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
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3	N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416				
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	211	3	N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #: 5		RRCID -> 133259		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544				
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3	N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 6		RRCID -> 133381		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	4 N	-0-	-0-	-4	-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-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 7		RRCID -> 133382		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577				
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY 27		WELL #: 3		RRCID -> 133556		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577				
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3				N	-0-					-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3				N	-0-					-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3				N	-0-					-0-
02		364 N	304	-0-	-60	-0-	-0-	304	3				N	-0-					-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3				N	-0-					-0-
*04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3				N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

*05		558 N	547	-0-	-11	-0-	-0-	547	3				N	-0-					-0-
*06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3				N	-0-					-0-
*07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3				N	-0-					-0-
*08		558 N	553	-0-	-5	-0-	-0-	553	3				N	-0-					-0-
*09		540 N	521	-0-	-19	-0-	-0-	521	3				N	-0-					-0-
*10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3				N	-0-					-0-
*11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3				N	-0-					-0-
*12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3				N	-0-					-0-
*01		620 N	559	-0-	-61	-0-	-0-	559	3				N	-0-					-0-
*02		532 N	483	-0-	-49	-0-	-0-	483	3				N	-0-					-0-
03		558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-	540	3				N	-0-					-0-
04		540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	517	3				N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

*05		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	-0-	1143	3				N	-0-					-0-
*06		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	-0-	1109	3				N	-0-					-0-
*07		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	-0-	1143	3				N	-0-					-0-
*08		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	-0-	1126	3				N	-0-					-0-
*09		1110 N	1072	-0-	-38	-0-	-0-	1072	3				N	-0-					-0-
*10		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	-0-	1081	3				N	-0-					-0-
*11		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	-0-	1027	3				N	-0-					-0-
*12		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	-0-	1094	3				N	-0-					-0-
*01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	3				N	-0-					-0-
*02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	3				N	-0-					-0-
03		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	-0-	1069	3				N	-0-					-0-
04		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	-0-	1029	3				N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3				N	-0-					-0-
12		961 N	945	-0-	-16	-0-	-0-	945	3				N	-0-					-0-
01		992 N	956	-0-	-36	-0-	-0-	956	3				N	-0-					-0-
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3				N	-0-					-0-
03		930 N	725	-0-	-205	-0-	-0-	725	3				N	-0-					-0-
04		930 N	820	-0-	-110	-0-	-0-	820	3				N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

*05		341 N	249	-0-	-92	-0-	-0-	249	3				N	-0-					-0-
*06		270 N	226	-0-	-44	-0-	-0-	226	3				N	-0-					-0-
*07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3				N	-0-					-0-
*08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3				N	-0-					-0-
*09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3				N	-0-					-0-
*10		279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-	272	3				N	-0-					-0-
*11		270 N	224	-0-	-46	-0-	-0-	224	3				N	-0-					-0-
*12		279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	256	3				N	-0-					-0-
*01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3				N	-0-					-0-
*02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-					-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3				N	-0-					-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	269	3				N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HENNDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-	-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-	-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-	-0-
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-	-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172												
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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												
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	288	3	7	9	Y	6	2
*06	300 N	289	-0-	-11	-0-	285	3	4	9	Y	4	2
*07	279 N	275	-0-	-4	-0-	269	3	6	9	Y	5	2
*08	279 N	253	-0-	-26	-0-	247	3	6	9	Y	5	2
*09	300 N	276	-0-	-24	-0-	272	3	4	9	Y	4	2
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	2
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	3	6	9	Y	5	2
*12	279 N	264	-0-	-15	-0-	260	3	4	9	Y	4	2
*01	279 N	274	-0-	-5	-0-	270	3	4	9	Y	4	2
*02	252 N	226	-0-	-26	-0-	222	3	4	9	Y	4	2
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	Y	5	2
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	258	3	6	9	Y	5	2

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489												
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-	-0-
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-	-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-	-0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592												
11	900 N	898	-0-	-2	-0-	888	3	10	9	N	9	6
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	911	3	11	9	N	10	2
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	914	3	13	9	N	12	6
02	840 N	562	-0-	-278	-0-	555	3	7	9	N	6	5
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10	5
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	921	3	9	9	N	8	6

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135022		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832				
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
*05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1267 3	28 9	Y	25	26 1	7
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1220 3	24 9	Y	22	20 1	9
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1167 3	26 9	Y	24	23 1	10
*08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1244 3	25 9	Y	23	23 1	10
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1217 3	23 9	Y	21	20 1	11
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1286 3	21 9	Y	19	20 1	10
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1241 3	25 9	Y	23	23 1	10
*12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1247 3	20 9	Y	18	20 1	8
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1253 3	24 9	Y	22	20 1	10
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1165 3	20 9	Y	18	20 1	8
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1279 3	26 9	Y	24	23 1	9
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1255 3	28 9	Y	25	23 1	11

COUCH 10		WELL #: 6		RRCID -> 135025		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450				
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357 3		N	-0-		-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-		-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302 3		N	-0-		-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314 3		N	-0-		-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297 3		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 8		RRCID -> 135026		COMPL. DATE 05/15/1990		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430				
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306 3		N	-0-		-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-		-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268 3		N	-0-		-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 8		RRCID -> 135027		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577				
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153 3		N	-0-		-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205				
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-		-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134 3		N	-0-		-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 7		RRCID -> 135109		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436				
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-		-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
COUCH 29		WELL #: 9		RRCID -> 135161		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591								
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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*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-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131								
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478								
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360								
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131								
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392								
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6360 - 6511				
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
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6071 - 6186				
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6004 - 6130				
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-

HELBBING 14		WELL #: 6		RRCID -> 135281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6237 - 6395				
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3		N	-0-			-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	601	3		N	-0-			-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6324 - 6528				
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6025 - 6157				
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3		N	-0-			-0-
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3		N	-0-			-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-

FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6353 - 6423				
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465				
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
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-		-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3	N	-0-		-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551				
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896				
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3	N	-0-		-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3	N	-0-		-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3	N	-0-		-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430				
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-		-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513				
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3	N	-0-		-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-		-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3	N	-0-		-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377				
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3	N	-0-		-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-		-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-

HELBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410				
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3	N	-0-		-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-			-0-
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375															
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992															
11		570 N	357	-0-	-213	-0-	357	3			N	-0-			-0-
12		403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-			-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
*04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967															
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1715	3	36	9	Y	33	35	1	9
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1681	3	34	9	Y	31	27	1	13
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1776	3	35	9	Y	32	31	1	14
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1667	3	34	9	Y	31	31	1	14
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1595	3	30	9	Y	27	26	1	15
*10	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1568	3	29	9	Y	26	27	1	14
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1610	3	33	9	Y	30	31	1	13
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1626	3	28	9	Y	25	27	1	11
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1688	3	32	9	Y	29	27	1	13
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1355	3	26	9	Y	24	27	1	10
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1521	3	36	9	Y	33	31	1	12
04	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1272	3	37	9	Y	34	31	1	15

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357															
*05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1291	3	29	9	Y	26	28	1	7
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1229	3	26	9	Y	24	21	1	10
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1369	3	28	9	Y	25	24	1	11
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1314	3	26	9	Y	24	24	1	11
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1316	3	24	9	Y	22	21	1	12
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	3	22	9	Y	20	21	1	11
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1279	3	26	9	Y	24	25	1	10
*12	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1292	3	23	9	Y	21	22	1	9
*01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1286	3	24	9	Y	22	21	1	10
*02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1156	3	21	9	Y	19	21	1	8
*03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1265	3	29	9	Y	26	25	1	9
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1192	3	31	9	Y	28	25	1	12

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

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
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	3	24	9	Y	22	23	1			6
*06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1075	3	22	9	Y	20	18	1			8
*07	1147 N	987	-0-	-160	-0-	964	3	23	9	Y	21	20	1			9
*08	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1124	3	22	9	Y	20	20	1			9
*09	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1045	3	21	9	Y	19	18	1			10
*10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	3	19	9	Y	17	18	1			9
*11	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1050	3	23	9	Y	21	21	1			9
*12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1063	3	18	9	Y	16	18	1			7
*01	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1031	3	22	9	Y	20	18	1			9
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	969	3	18	9	Y	16	18	1			7
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1069	3	24	9	Y	22	21	1			8
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	994	3	25	9	Y	23	21	1			10

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	624	3	12	9	Y	11	12	1			3
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550	3	11	9	Y	10	9	1			4
*07	589 N	580	-0-	-9	-0-	568	3	12	9	Y	11	10	1			5
*08	589 N	546	-0-	-43	-0-	535	3	11	9	Y	10	10	1			5
*09	540 N	533	-0-	-7	-0-	523	3	10	9	Y	9	9	1			5
*10	558 N	551	-0-	-7	-0-	541	3	10	9	Y	9	9	1			5
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	518	3	10	9	Y	9	10	1			4
*12	527 N	520	-0-	-7	-0-	510	3	10	9	Y	9	9	1			4
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	583	3	10	9	Y	9	9	1			4
*02	476 N	475	-0-	-1	-0-	466	3	9	9	Y	8	9	1			3
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	510	3	12	9	Y	11	10	1			4
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	Y	11	10	1			5

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	311	3	8	9	Y	7	7	1			2
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5	5	1			2
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7	6	1			3
*08	310 N	305	-0-	-5	-0-	298	3	7	9	Y	6	6	1			3
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			3
*10	310 N	308	-0-	-2	-0-	302	3	6	9	Y	5	5	1			3
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	Y	5	6	1			2
*12	310 N	306	-0-	-4	-0-	300	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01	310 N	309	-0-	-1	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	280 N	276	-0-	-4	-0-	270	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	310 N	300	-0-	-10	-0-	293	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	283	3	8	9	Y	7	6	1			3

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404				
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
11	212	N	212	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
12	217	N	216	-0-	-1	216	3	N	-0-			-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576				
11	582	N	582	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-

FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492				
11	143	N	143	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
12	155	N	142	-0-	-13	142	3	N	-0-			-0-
01	155	N	136	-0-	-19	136	3	N	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	122	3	N	-0-			-0-
03	155	N	142	-0-	-13	142	3	N	-0-			-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-

FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469				
11	1710	N	1446	-0-	-264	1446	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1415	-0-	-290	1415	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1380	-0-	-232	1380	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1184	-0-	-160	1184	3	N	-0-			-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	1438	3	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878				
11	330	N	309	-0-	-21	309	3	N	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
02	280	N	279	-0-	-1	279	3	N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	310	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 6152 - 6326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3				N	-0-			-0-
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 3				N	-0-			-0-
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	714 3				N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3				N	-0-			-0-
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 3				N	-0-			-0-
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3				N	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6352 - 6934				
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			Y		-0-	32 1		10
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3			Y		-0-			10
01	310 N	177	-0-	-133	-0-	177 3			Y		-0-			10
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	146 3			Y		-0-			10
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584 3		3 9	Y		3			13
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	646 3		20 9	Y		18			31

COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6286 - 6861				
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N		-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N		-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N		-0-			-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340 3			N		-0-			-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N		-0-			-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N		-0-			-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6248 - 6410				
11	870 N	814	-0-	-56	-0-	814 3			N		-0-			-0-
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	790 3			N		-0-			-0-
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3			N		-0-			-0-
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	747 3			N		-0-			-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			N		-0-			-0-
04	810 N	776	-0-	-34	-0-	776 3			N		-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 8		RRCID -> 142282		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6204 - 7920				
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	750 3		14 9	Y		13	14 1		4
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	648 3		13 9	Y		12	11 1		5
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	681 3		14 9	Y		13	12 1		6
*08	713 N	666	-0-	-47	-0-	653 3		13 9	Y		12	12 1		6
*09	660 N	648	-0-	-12	-0-	636 3		12 9	Y		11	11 1		6
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	677 3		12 9	Y		11	11 1		6
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	619 3		13 9	Y		12	13 1		5
*12	651 N	638	-0-	-13	-0-	627 3		11 9	Y		10	11 1		4
*01	682 N	668	-0-	-14	-0-	655 3		13 9	Y		12	11 1		5
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581 3		11 9	Y		10	11 1		4
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	635 3		15 9	Y		14	13 1		5
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	607 3		15 9	Y		14	13 1		6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	648 N	648	-0-	-0-	-0-	636	3	12	9	Y	11	12	1			3
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	589	3	11	9	Y	10	9	1			4
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	577	3	13	9	Y	12	11	1			5
*08	651 N	574	-0-	-77	-0-	562	3	12	9	Y	11	11	1			5
*09	600 N	544	-0-	-56	-0-	534	3	10	9	Y	9	9	1			5
*10	589 N	565	-0-	-24	-0-	555	3	10	9	Y	9	9	1			5
*11	540 N	485	-0-	-55	-0-	474	3	11	9	Y	10	11	1			4
*12	558 N	458	-0-	-100	-0-	448	3	10	9	Y	9	9	1			4
*01	558 N	451	-0-	-107	-0-	441	3	10	9	Y	9	9	1			4
*02	448 N	391	-0-	-57	-0-	381	3	10	9	Y	9	9	1			4
*03	434 N	429	-0-	-5	-0-	417	3	12	9	Y	11	11	1			4
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	389	3	13	9	Y	12	11	1			5

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

*05	434 N	278	-0-	-156	-0-	271	3	7	9	Y	6	6	1			2
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4	4	1			2
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	5	1			2
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4	4	1			2
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	5	1			2
*12	403 N	377	-0-	-26	-0-	371	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	338	3	7	9	Y	6	5	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

*05	465 N	451	-0-	-14	-0-	448	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	434 N	420	-0-	-14	-0-	417	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	420 N	405	-0-	-15	-0-	403	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	434 N	415	-0-	-19	-0-	413	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	390 N	380	-0-	-10	-0-	377	3	3	9	Y	3	3	1			1
*12	403 N	379	-0-	-24	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	372 N	343	-0-	-29	-0-	340	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	331	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	298	3	21	9	Y	19	21	1			5
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	284	3	20	9	Y	18	16	1			7
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	295	3	21	9	Y	19	18	1			8
*08	310 N	284	-0-	-26	-0-	264	3	20	9	Y	18	18	1			8
*09	270 N	267	-0-	-3	-0-	248	3	19	9	Y	17	16	1			9
*10	310 N	278	-0-	-32	-0-	261	3	17	9	Y	15	16	1			8
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	251	3	21	9	Y	19	19	1			8
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	242	3	15	9	Y	14	16	1			6
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	241	3	20	9	Y	18	16	1			8
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	217	3	15	9	Y	14	16	1			6
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	236	3	21	9	Y	19	18	1			7
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	223	3	22	9	Y	20	18	1			9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

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		394 N	394	-0-	-0-	-0-	385 3	9 9	Y	8	8 1		2
*06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	360 3	8 9	Y	7	6 1		3
*07		372 N	360	-0-	-12	-0-	352 3	8 9	Y	7	7 1		3
*08		372 N	343	-0-	-29	-0-	335 3	8 9	Y	7	7 1		3
*09		360 N	352	-0-	-8	-0-	345 3	7 9	Y	6	6 1		3
*10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	339 3	7 9	Y	6	6 1		3
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	342 3	8 9	Y	7	7 1		3
*12		372 N	343	-0-	-29	-0-	337 3	6 9	Y	5	6 1		2
*01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	325 3	8 9	Y	7	6 1		3
*02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	311 3	6 9	Y	5	6 1		2
*03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	353 3	9 9	Y	8	7 1		3
*04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	339 3	8 9	Y	7	7 1		3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

*05		403 N	17	-0-	-386	-0-	14 3	3 9	Y	3	4 1		1
*06		270 N	190	-0-	-80	-0-	186 3	4 9	Y	4	3 1		2
*07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	453 3	3 9	Y	3	3 1		2
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 3	2 9	Y	2	2 1		2
*09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	408 3	4 9	Y	4	4 1		2
*10		403 N	398	-0-	-5	-0-	394 3	4 9	Y	4	4 1		2
*11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	402 3	3 9	Y	3	3 1		2
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	473 3	6 9	Y	5	4 1		3
*01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	672 3	4 9	Y	4	5 1		2
*02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	456 3	3 9	Y	3	3 1		2
*03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 3	4 9	Y	4	3 1		3
04		660 N	457	-0-	-203	-0-	453 3	4 9	Y	4	5 1		2

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 3	1 9	Y	1	2 1		2
12		434 N	396	-0-	-38	-0-	395 3	1 9	Y	1	2 1		1
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	400 3	2 9	Y	2	2 1		1
02		392 N	338	-0-	-54	-0-	337 3	1 9	Y	1			2
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	406 3	2 9	Y	2	2 1		2
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	388 3	1 9	Y	1	2 1		1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

*05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	579 3	12 9	Y	11	12 1		3
*06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	539 3	11 9	Y	10	9 1		4
*07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	567 3	12 9	Y	11	10 1		5
*08		589 N	507	-0-	-82	-0-	496 3	11 9	Y	10	10 1		5
*09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	535 3	10 9	Y	9	9 1		5
*10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	554 3	10 9	Y	9	9 1		5
*11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	543 3	10 9	Y	9	10 1		4
*12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	549 3	10 9	Y	9	9 1		4
*01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	553 3	10 9	Y	9	9 1		4
*02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	499 3	9 9	Y	8	9 1		3
*03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	553 3	12 9	Y	11	10 1		4
*04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	531 3	12 9	Y	11	10 1		5

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	733 3	15 9	15 9	Y	14	14 1	14 1	4
*06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	695 3	12 9	12 9	Y	11	10 1	10 1	5
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	708 3	13 9	13 9	Y	12	12 1	12 1	5
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	716 3	13 9	13 9	Y	12	12 1	12 1	5
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	688 3	12 9	12 9	Y	11	10 1	10 1	6
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	711 3	10 9	10 9	Y	9	10 1	10 1	5
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	684 3	13 9	13 9	Y	12	12 1	12 1	5
*12	682 N	557	-0-	-125	-0-	546 3	11 9	11 9	Y	10	11 1	11 1	4
*01	713 N	657	-0-	-56	-0-	645 3	12 9	12 9	Y	11	10 1	10 1	5
*02	644 N	343	-0-	-301	-0-	333 3	10 9	10 9	Y	9	10 1	10 1	4
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	601 3	14 9	14 9	Y	13	12 1	12 1	5
04	630 N	424	-0-	-206	-0-	410 3	14 9	14 9	Y	13	12 1	12 1	6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

*05	744 N	687	-0-	-57	-0-	673 3	14 9	14 9	Y	13	14 1	14 1	4
*06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	750 3	13 9	13 9	Y	12	11 1	11 1	5
*07	713 N	135	-0-	-578	-0-	121 3	14 9	14 9	Y	13	12 1	12 1	6
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	704 3	13 9	13 9	Y	12	12 1	12 1	6
*09	720 N	689	-0-	-31	-0-	677 3	12 9	12 9	Y	11	11 1	11 1	6
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	709 3	12 9	12 9	Y	11	11 1	11 1	6
*11	690 N	689	-0-	-1	-0-	676 3	13 9	13 9	Y	12	13 1	13 1	5
*12	713 N	693	-0-	-20	-0-	682 3	11 9	11 9	Y	10	11 1	11 1	4
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	686 3	13 9	13 9	Y	12	11 1	11 1	5
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	619 3	11 9	11 9	Y	10	11 1	11 1	4
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	672 3	15 9	15 9	Y	14	13 1	13 1	5
04	660 N	649	-0-	-11	-0-	634 3	15 9	15 9	Y	14	13 1	13 1	6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

*05	372 N	355	-0-	-17	-0-	347 3	8 9	8 9	Y	7	7 1	7 1	2
*06	360 N	199	-0-	-161	-0-	193 3	6 9	6 9	Y	5	5 1	5 1	2
*07	372 N	257	-0-	-115	-0-	249 3	8 9	8 9	Y	7	6 1	6 1	3
*08	341 N	312	-0-	-29	-0-	305 3	7 9	7 9	Y	6	6 1	6 1	3
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	309 3	6 9	6 9	Y	5	5 1	5 1	3
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311 3	6 9	6 9	Y	5	5 1	5 1	3
*11	300 N	299	-0-	-1	-0-	292 3	7 9	7 9	Y	6	6 1	6 1	3
*12	310 N	293	-0-	-17	-0-	289 3	4 9	4 9	Y	4	5 1	5 1	2
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	310 3	7 9	7 9	Y	6	5 1	5 1	3
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300 3	4 9	4 9	Y	4	5 1	5 1	2
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	312 3	7 9	7 9	Y	6	6 1	6 1	2
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301 3	8 9	8 9	Y	7	6 1	6 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147 3	9 9	9 9	Y	8	8 1	8 1	2
*06	150 N	145	-0-	-5	-0-	137 3	8 9	8 9	Y	7	6 1	6 1	3
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	147 3	8 9	8 9	Y	7	7 1	7 1	3
*08	155 N	148	-0-	-7	-0-	140 3	8 9	8 9	Y	7	7 1	7 1	3
*09	150 N	147	-0-	-3	-0-	140 3	7 9	7 9	Y	6	6 1	6 1	3
*10	155 N	150	-0-	-5	-0-	143 3	7 9	7 9	Y	6	6 1	6 1	3
*11	150 N	143	-0-	-7	-0-	135 3	8 9	8 9	Y	7	7 1	7 1	3
*12	155 N	144	-0-	-11	-0-	138 3	6 9	6 9	Y	5	6 1	6 1	2
*01	155 N	141	-0-	-14	-0-	133 3	8 9	8 9	Y	7	6 1	6 1	3
*02	140 N	127	-0-	-13	-0-	121 3	6 9	6 9	Y	5	6 1	6 1	2
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	138 3	9 9	9 9	Y	8	7 1	7 1	3
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	129 3	8 9	8 9	Y	7	7 1	7 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

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	2573 X	1798	-0-	-775	-0-	1758	3	40 9 Y	36	38 1	10
*06	2490 X	1613	-0-	-877	-0-	1577	3	36 9 Y	33	29 1	14
*07	2573 X	1885	-0-	-688	-0-	1848	3	37 9 Y	34	33 1	15
*08	2201 X	1672	-0-	-529	-0-	1636	3	36 9 Y	33	33 1	15
*09	2130 X	1194	-0-	-936	-0-	1161	3	33 9 Y	30	29 1	16
*10	1860 X	1156	-0-	-704	-0-	1125	3	31 9 Y	28	29 1	15
*11	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1778	3	36 9 Y	33	34 1	14
*12	1860 X	1081	-0-	-779	-0-	1050	3	31 9 Y	28	30 1	12
*01	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1030	3	34 9 Y	31	29 1	14
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1198	3	29 9 Y	26	29 1	11
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1076	3	40 9 Y	36	34 1	13
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1087	3	41 9 Y	37	34 1	16

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

*05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	3	24 9 Y	22	23 1	6
*06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1075	3	21 9 Y	19	17 1	8
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1023	3	23 9 Y	21	20 1	9
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1105	3	22 9 Y	20	20 1	9
*09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1060	3	20 9 Y	18	17 1	10
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1121	3	19 9 Y	17	18 1	9
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1047	3	22 9 Y	20	21 1	8
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1074	3	19 9 Y	17	18 1	7
*01	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1082	3	21 9 Y	19	18 1	8
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1004	3	19 9 Y	17	18 1	7
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1094	3	23 9 Y	21	20 1	8
04	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1020	3	25 9 Y	23	21 1	10

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7 9 Y	6	6 1	2
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282	3	6 9 Y	5	5 1	2
*07	279 N	153	-0-	-126	-0-	146	3	7 9 Y	6	6 1	2
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8 9 Y	7	6 1	3
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6 9 Y	5	5 1	3
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	346	3	4 9 Y	4	5 1	2
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7 9 Y	6	6 1	2
*12	310 N	272	-0-	-38	-0-	266	3	6 9 Y	5	5 1	2
*01	310 N	161	-0-	-149	-0-	155	3	6 9 Y	5	5 1	2
*02	280 N	192	-0-	-88	-0-	186	3	6 9 Y	5	5 1	2
*03	279 N	224	-0-	-55	-0-	217	3	7 9 Y	6	6 1	2
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	137	3	8 9 Y	7	6 1	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

*05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1069	3	24 9 Y	22	23 1	6
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1043	3	21 9 Y	19	17 1	8
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1108	3	23 9 Y	21	20 1	9
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	3	22 9 Y	20	20 1	9
*09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	3	19 9 Y	17	17 1	9
*10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1078	3	19 9 Y	17	17 1	9
*11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1078	3	21 9 Y	19	20 1	8
*12	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1025	3	18 9 Y	16	17 1	7
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1087	3	20 9 Y	18	17 1	8
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	994	3	18 9 Y	16	17 1	7
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1054	3	23 9 Y	21	20 1	8
*04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1043	3	24 9 Y	22	20 1	10

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 U		RRCID -> 143343		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334			
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	1023 N	936	-0-	-87	-0-	918 3	18 9	Y	16	17 1	4
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	899 3	17 9	Y	15	13 1	6
*07	775 N	173	-0-	-602	-0-	155 3	18 9	Y	16	15 1	7
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	934 3	17 9	Y	15	15 1	7
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	901 3	14 9	Y	13	13 1	7
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	792 3	13 9	Y	12	13 1	6
*11	900 N	550	-0-	-350	-0-	533 3	17 9	Y	15	15 1	6
*12	930 N	688	-0-	-242	-0-	675 3	13 9	Y	12	13 1	5
*01	806 N	592	-0-	-214	-0-	577 3	15 9	Y	14	13 1	6
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	624 3	13 9	Y	12	13 1	5
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	800 3	18 9	Y	16	15 1	6
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	773 3	18 9	Y	16	15 1	7

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 143348		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOWS-HEIBING "3"		WELL #: 2		RRCID -> 143361		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270			
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	752 3	7 9	N	6	5 1	4
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	771 3	8 9	N	7	9 1	2
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	773 3	9 9	N	8	5 1	5
02	700 N	474	-0-	-226	-0-	470 3	4 9	N	4	5 1	4
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	846 3	7 9	N	6	7 1	3
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	779 3	6 9	N	5	4 1	4

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 143377		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696			
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-	-0-	
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3		Y	-0-	-0-	
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3		Y	-0-	-0-	
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	322 3		Y	-0-	-0-	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-	-0-	
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631			
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	699 3		N	-0-	-0-	
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-	-0-	
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3		N	-0-	-0-	
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	-0-	
03	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		N	-0-	-0-	
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 3		N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1348	3	28	9	Y	25	27	1			7
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1284	3	25	9	Y	23	20	1			10
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	3	25	9	Y	23	23	1			10
*08	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1306	3	26	9	Y	24	23	1			11
*09	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	1264	3	22	9	Y	20	20	1			11
*10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1322	3	21	9	Y	19	20	1			10
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1274	3	26	9	Y	24	24	1			10
*12	1302 N	821	-0-	-481	-0-	800	3	21	9	Y	19	21	1			8
*01	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1260	3	25	9	Y	23	21	1			10
*02	1176 N	1005	-0-	-171	-0-	984	3	21	9	Y	19	21	1			8
*03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1353	3	28	9	Y	25	24	1			9
*04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1245	3	29	9	Y	26	24	1			11

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

*05	1488 N	701	-0-	-787	-0-	670	3	31	9	Y	28	30	1			8
*06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1527	3	28	9	Y	25	22	1			11
*07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1599	3	30	9	Y	27	26	1			12
*08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1551	3	29	9	Y	26	26	1			12
*09	1440 N	1197	-0-	-243	-0-	1172	3	25	9	Y	23	22	1			13
*10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1530	3	24	9	Y	22	23	1			12
*11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1476	3	29	9	Y	26	27	1			11
*12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1555	3	23	9	Y	21	23	1			9
*01	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1304	3	28	9	Y	25	23	1			11
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1429	3	23	9	Y	21	23	1			9
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1570	3	30	9	Y	27	26	1			10
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1484	3	32	9	Y	29	26	1			13

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	Y	6	6	1			2
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	3	6	9	Y	5	5	1			2
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	278	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	310 N	281	-0-	-29	-0-	275	3	6	9	Y	5	5	1			2
*09	270 N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6	9	Y	5	4	1			3
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	Y	4	5	1			2
*11	270 N	267	-0-	-3	-0-	261	3	6	9	Y	5	5	1			2
*12	279 N	269	-0-	-10	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01	279 N	272	-0-	-7	-0-	266	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	252 N	244	-0-	-8	-0-	238	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	243	3	7	9	Y	6	5	1			3

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

11	720 N	709	-0-	-11	-0-	706	3	3	9	N	3	2	1			4
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	724	3	4	9	N	4	6	1			2
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	726	3	7	9	N	6	3	1			5
02	672 N	443	-0-	-229	-0-	441	3	2	9	N	2	3	1			4
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	N	4	6	1			2
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	732	3	4	9	N	4	3	1			3

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	N	4	3	1			3
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	374	3	4	9	N	4	6	1			1
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	375	3	6	9	N	5	3	1			3
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	228	3	2	9	N	2	3	1			2
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	N	4	4	1			2
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	N	4	3	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

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
*05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1010	3	18	9	Y	16	17	1	5
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	917	3	15	9	Y	14	13	1	6
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	820	3	18	9	Y	16	15	1	7
*08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	957	3	17	9	Y	15	15	1	7
*09	930 N	707	-0-	-223	-0-	693	3	14	9	Y	13	13	1	7
*10	806 N	218	-0-	-588	-0-	204	3	14	9	Y	13	13	1	7
*11	930 N	690	-0-	-240	-0-	673	3	17	9	Y	15	16	1	6
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1018	3	13	9	Y	12	13	1	5
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1072	3	15	9	Y	14	13	1	6
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	790	3	13	9	Y	12	13	1	5
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	985	3	18	9	Y	16	15	1	6
04	930 N	687	-0-	-243	-0-	669	3	18	9	Y	16	15	1	7

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	N	4	3	1	5
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	374	3	4	9	N	4	6	1	3
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	375	3	6	9	N	5	3	1	5
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	228	3	2	9	N	2	3	1	4
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	N	4	6	1	2
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	N	4	3	1	3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	Y	5	6	1	2
*06	570 N	467	-0-	-103	-0-	463	3	4	9	Y	4	4	1	2
*07	558 N	502	-0-	-56	-0-	498	3	4	9	Y	4	4	1	2
*08	558 N	477	-0-	-81	-0-	473	3	4	9	Y	4	3	1	3
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	Y	6	6	1	3
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	497	3	7	9	Y	6	6	1	3
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	Y	4	4	1	3
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	Y	7	6	1	4
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	510	3	7	9	Y	6	7	1	3
*02	448 N	429	-0-	-19	-0-	425	3	4	9	Y	4	4	1	3
*03	496 N	448	-0-	-48	-0-	442	3	6	9	Y	5	4	1	4
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	422	3	6	9	Y	5	7	1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

*05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2045	3	42	9	Y	38	40	1	11
*06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1974	3	36	9	Y	33	30	1	14
*07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2005	3	41	9	Y	37	35	1	16
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1918	3	39	9	Y	35	35	1	16
*09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1856	3	34	9	Y	31	30	1	17
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1928	3	32	9	Y	29	30	1	16
*11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1851	3	39	9	Y	35	36	1	15
*12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1899	3	32	9	Y	29	31	1	13
*01	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	1879	3	36	9	Y	33	31	1	15
*02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1723	3	31	9	Y	28	31	1	12
*03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1891	3	41	9	Y	37	36	1	13
04	1830 N	1829	-0-	-1	-0-	1785	3	44	9	Y	40	36	1	17

HELBBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	N	1	1	1	4
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1	1	1	4
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1	1	1	4
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-			4
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	4	1	-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	N	2	1	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-	-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-	-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-	-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-	-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	-0-
*04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-	-0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349												
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	489	3			N	-0-	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-	-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404												
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1	4
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	N	1	4
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1	4
02	476 N	356	-0-	-120	-0-	356	3			N	-0-	4
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-	-0-
*04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	N	2	1

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971												
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-	-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939												
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	-0-
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-	-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-	-0-
04	450 N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-	-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223												
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	-0-
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-	-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287												
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-	-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	410	3	1	9	N	1	1	1	3
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	420	3	2	9	N	2	2	1	3
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	422	3	2	9	N	2	1	1	4
02	392 N	257	-0-	-135	-0-	256	3	1	9	N	1	1	1	4
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	N	2	5	1	1
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	N	1	1	1	1

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505						
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-			-0-
12	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-			-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-			-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-			-0-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146068		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250						
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	138	3	9	9	Y	8	9	1	2
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	133	3	9	9	Y	8	7	1	3
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	142	3	9	9	Y	8	8	1	3
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	138	3	9	9	Y	8	8	1	3
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	Y	8	7	1	4
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	143	3	7	9	Y	6	7	1	3
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	137	3	9	9	Y	8	8	1	3
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	137	3	8	9	Y	7	7	1	3
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	141	3	8	9	Y	7	7	1	3
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	123	3	8	9	Y	7	7	1	3
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	120	3	9	9	Y	8	8	1	3
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	155	3	10	9	Y	9	8	1	4

BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970						
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		341 N	327	-0-	-14	-0-	324	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06		330 N	305	-0-	-25	-0-	303	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3	3	1			1
*12		310 N	307	-0-	-3	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02		280 N	274	-0-	-6	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03		310 N	288	-0-	-22	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			1
04		300 N	251	-0-	-49	-0-	248	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

*05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	536	3	11	9	Y	10	10	1			3
*06		510 N	503	-0-	-7	-0-	493	3	10	9	Y	9	8	1			4
*07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	509	3	10	9	Y	9	9	1			4
*08		527 N	512	-0-	-15	-0-	502	3	10	9	Y	9	9	1			4
*09		480 N	384	-0-	-96	-0-	375	3	9	9	Y	8	8	1			4
*10		496 N	426	-0-	-70	-0-	417	3	9	9	Y	8	8	1			4
*11		480 N	471	-0-	-9	-0-	461	3	10	9	Y	9	9	1			4
*12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	Y	7	8	1			3
*01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	493	3	10	9	Y	9	8	1			4
*02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	511	3	8	9	Y	7	8	1			3
*03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	501	3	10	9	Y	9	9	1			3
*04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	Y	10	9	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

*05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	Y	7	7	1			2
*06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	5	1			2
*07		341 N	184	-0-	-157	-0-	176	3	8	9	Y	7	6	1			3
*08		341 N	331	-0-	-10	-0-	324	3	7	9	Y	6	6	1			3
*09		330 N	267	-0-	-63	-0-	261	3	6	9	Y	5	5	1			3
*10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	Y	5	5	1			3
*11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	6	1			2
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	Y	6	6	1			2
*04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	6	1			3

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

*05		558 N	495	-0-	-63	-0-	483	3	12	9	Y	11	12	1			3
*06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	619	3	11	9	Y	10	9	1			4
*07		589 N	364	-0-	-225	-0-	353	3	11	9	Y	10	10	1			4
*08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	585	3	12	9	Y	11	10	1			5
*09		570 N	505	-0-	-65	-0-	495	3	10	9	Y	9	9	1			5
*10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	608	3	9	9	Y	8	9	1			4
*11		570 N	531	-0-	-39	-0-	520	3	11	9	Y	10	10	1			4
*12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	523	3	10	9	Y	9	9	1			4
*01		589 N	552	-0-	-37	-0-	542	3	10	9	Y	9	9	1			4
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	550	3	9	9	Y	8	9	1			3
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	814	3	12	9	Y	11	10	1			4
*04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	755	3	12	9	Y	11	10	1			5

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255														
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	596 N	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	Y	7	7	1	2
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	5	1	2
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	406	3	8	9	Y	7	6	1	3
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	6	1	3
*09	390 N	304	-0-	-86	-0-	298	3	6	9	Y	5	5	1	3
*10	403 N	19	-0-	-384	-0-	13	3	6	9	Y	5	5	1	3
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
*12	310 N	7	-0-	-303	-0-	1	3	6	9	Y	5	3	1	2
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161	3	7	9	Y	6	5	1	3
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4	5	1	2
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	Y	6	6	1	2
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	222	3	8	9	Y	7	6	1	3

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265														
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	433	3	4	9	N	4	2	1	7
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	444	3	4	9	N	4	6	1	5
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	445	3	6	9	N	5	3	1	7
02	392 N	272	-0-	-120	-0-	270	3	2	9	N	2	3	1	6
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	3	4	9	N	4	8	1	2
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	449	3	4	9	N	4	3	1	3

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487														
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			-0-
02	308 N	213	-0-	-95	-0-	213	3			N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481														
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	592	3	7	9	N	6	5	1	4
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	607	3	8	9	N	7	8	1	3
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	609	3	9	9	N	8	5	1	6
02	560 N	374	-0-	-186	-0-	370	3	4	9	N	4	5	1	5
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	667	3	7	9	N	6	8	1	3
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6	9	N	5	4	1	4

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381														
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			5
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			5
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 MEADOWS-HELBBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	6	1			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

11	0	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2020 - P/A 05/29/20

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	3	9	9	Y	8	8	1			2
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	393	3	8	9	Y	7	6	1			3
*07	372 N	321	-0-	-51	-0-	313	3	8	9	Y	7	7	1			3
*08	403 N	381	-0-	-22	-0-	373	3	8	9	Y	7	7	1			3
*09	390 N	320	-0-	-70	-0-	313	3	7	9	Y	6	6	1			3
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	Y	6	6	1			3
*11	360 N	285	-0-	-75	-0-	277	3	8	9	Y	7	7	1			3
*12	310 N	270	-0-	-40	-0-	264	3	6	9	Y	5	6	1			2
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	433	3	8	9	Y	7	6	1			3
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	6	1			2
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	7	1			3
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	392	3	8	9	Y	7	7	1			3

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

*05	310 N	302	-0-	-8	-0-	295	3	7	9	Y	6	6	1			2
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	4	1			2
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	310 N	282	-0-	-28	-0-	276	3	6	9	Y	5	5	1			2
*09	270 N	209	-0-	-61	-0-	205	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	279 N	271	-0-	-8	-0-	267	3	4	9	Y	4	4	1			2
*11	270 N	260	-0-	-10	-0-	254	3	6	9	Y	5	5	1			2
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	260	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01	279 N	271	-0-	-8	-0-	267	3	4	9	Y	4	4	1			2
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	Y	4	4	1			2
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6	9	Y	5	5	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

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		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
*06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76 3	2 9	Y	2	1 1	1
*07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	Y	1	1 1	1
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 1	1
*09		60 N	58	-0-	-2	-0-	57 3	1 9	Y	1	1 1	1
*10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	Y	1	1 1	1
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	Y	1	1 1	1
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	Y	1	1 1	1
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 1	1
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	1 1	-0-
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 3	2 9	Y	2	1 1	1
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	57 3	1 9	Y	1	1 1	1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

*05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	651 3	15 9	Y	14	14 1	4
*06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	627 3	12 9	Y	11	10 1	5
*07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	670 3	13 9	Y	12	12 1	5
*08		651 N	650	-0-	-1	-0-	637 3	13 9	Y	12	12 1	5
*09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	631 3	12 9	Y	11	10 1	6
*10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	669 3	10 9	Y	9	10 1	5
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	619 3	13 9	Y	12	12 1	5
*12		651 N	633	-0-	-18	-0-	623 3	10 9	Y	9	10 1	4
*01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	642 3	12 9	Y	11	10 1	5
*02		588 N	585	-0-	-3	-0-	575 3	10 9	Y	9	10 1	4
*03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	653 3	14 9	Y	13	12 1	5
*04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	644 3	14 9	Y	13	12 1	6

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

*05		124 N	82	-0-	-42	-0-	80 3	2 9	Y	2	2 1	1
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 3	2 9	Y	2	2 1	1
*07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	Y	2	2 1	1
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	Y	2	2 1	1
*09		120 N	91	-0-	-29	-0-	89 3	2 9	Y	2	2 1	1
*10		124 N	111	-0-	-13	-0-	109 3	2 9	Y	2	2 1	1
*11		120 N	107	-0-	-13	-0-	105 3	2 9	Y	2	2 1	1
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 3	2 9	Y	2	2 1	1
*01		124 N	117	-0-	-7	-0-	115 3	2 9	Y	2	2 1	1
*02		112 N	105	-0-	-7	-0-	103 3	2 9	Y	2	2 1	1
*03		124 N	117	-0-	-7	-0-	115 3	2 9	Y	2	2 1	1
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	100 3	2 9	Y	2	2 1	1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

*05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	898 3	18 9	Y	16	17 1	4
*06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	799 3	17 9	Y	15	13 1	6
*07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	850 3	18 9	Y	16	15 1	7
*08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	824 3	17 9	Y	15	15 1	7
*09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	662 3	14 9	Y	13	13 1	7
*10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	843 3	14 9	Y	13	13 1	7
*11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	733 3	15 9	Y	14	15 1	6
*12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	802 3	13 9	Y	12	13 1	5
*01		837 N	771	-0-	-66	-0-	756 3	15 9	Y	14	13 1	6
*02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	691 3	13 9	Y	12	13 1	5
*03		806 N	795	-0-	-11	-0-	777 3	18 9	Y	16	15 1	6
*04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	731 3	18 9	Y	16	15 1	7

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100															
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821															
11		840 N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-			-0-
12		837 N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-			-0-
01		837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-			-0-
02		728 N	666	-0-	-62	-0-	666	3			N	-0-			-0-
03		806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-			-0-
04		810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354															
*05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	883	3	12	9	Y	11	11	1	3
*06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	803	3	10	9	Y	9	8	1	4
*07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	832	3	10	9	Y	9	9	1	4
*08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	469	3	10	9	Y	9	9	1	4
*09		330 N	326	-0-	-4	-0-	317	3	9	9	Y	8	8	1	4
*10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	375	3	9	9	Y	8	8	1	4
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	351	3	10	9	Y	9	9	1	4
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	Y	7	8	1	3
*01		372 N	362	-0-	-10	-0-	352	3	10	9	Y	9	8	1	4
*02		336 N	289	-0-	-47	-0-	281	3	8	9	Y	7	8	1	3
*03		341 N	299	-0-	-42	-0-	288	3	11	9	Y	10	9	1	4
*04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	357	3	10	9	Y	9	9	1	4

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302															
*05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1	1
*06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1	1
*07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1	1
*08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1	1
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1	1
*10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1	1
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1	1
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1	1
*01		124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	Y	1	1	1	1
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1	1
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1	1
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264													
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
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	251 3	9 9	N	8	6 1		6
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	257 3	10 9	N	9	12 1		3
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	258 3	11 9	N	10	6 1		7
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	157 3	6 9	N	5	6 1		6
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	282 3	9 9	N	8	10 1		4
*04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	260 3	8 9	N	7	6 1		5

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926													
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
*04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877													
11		330 N	257	-0-	-73	-0-	257 3		N	-0-			-0-
12		372 N	190	-0-	-182	-0-	190 3		N	-0-			-0-
01		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02		252 N	4	-0-	-248	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03		186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632													
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809													
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430													
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1207 3	10 9	N	9	7 1		7
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1238 3	11 9	N	10	14 1		3
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242 3	13 9	N	12	8 1		7
02		1092 N	761	-0-	-331	-0-	754 3	7 9	N	6	7 1		6
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1359 3	11 9	N	10	11 1		5
*04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1251 3	9 9	N	8	7 1		6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

*05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	708	3	15	9	Y	14	15	1			4
*06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	687	3	13	9	Y	12	11	1			5
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	706	3	15	9	Y	14	13	1			6
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	714	3	14	9	Y	13	13	1			6
*09	690 N	672	-0-	-18	-0-	660	3	12	9	Y	11	11	1			6
*10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	716	3	12	9	Y	11	11	1			6
*11	690 N	672	-0-	-18	-0-	659	3	13	9	Y	12	13	1			5
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	710	3	12	9	Y	11	11	1			5
*01	DLQ G-10	731	-0-	731	-0-	731	3	12	9	Y	11	11	1			5
*02	DLQ G-10	662	-0-	662	-0-	1393	3	11	9	Y	10	11	1			4
*03	2128 N	735	-0-	-1393	-0-	720	3	15	9	Y	14	13	1			5
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	683	3	15	9	Y	14	13	1			6

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

*05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	833	3	7	9	Y	6	8	1			3
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	3	7	9	Y	6	6	1			3
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	818	3	7	9	Y	6	6	1			3
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	Y	6	4	1			5
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	630	3	8	9	Y	7	8	1			4
*10	496 N	466	-0-	-30	-0-	457	3	9	9	Y	8	8	1			4
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	690	3	8	9	Y	7	6	1			5
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	826	3	9	9	Y	8	8	1			5
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	3	10	9	Y	9	10	1			4
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	879	3	7	9	Y	6	6	1			4
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	964	3	9	9	Y	8	6	1			6
*04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	903	3	8	9	Y	7	10	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6416 - 6479	
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
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6357 - 6423	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6209 - 6365	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6052 - 7865	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3	N	-0-		-0-
01	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	3	N	-0-		-0-
02	392 N	192	-0-	-200	-0-	192	3	N	-0-		-0-
03	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	3	N	-0-		-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6057 - 7872	
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6310 - 6936	
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3	N	-0-		-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3	N	-0-		-0-
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	585	3	N	-0-		-0-
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3	N	-0-		-0-
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6413 - 6479	
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	3	N	-0-		-0-
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3	N	-0-		-0-
02	784 N	687	-0-	-97	-0-	687	3	N	-0-		-0-
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3	N	-0-		-0-
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478			
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516			
11	30	N	28	-0-	-2	28	3	N	-0-		-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
01	31	N	30	-0-	-1	30	3	N	-0-		-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
03	31	N	30	-0-	-1	30	3	N	-0-		-0-
04	30	N	29	-0-	-1	29	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441			
11	180	N	171	-0-	-9	171	3	N	-0-		-0-
12	186	N	174	-0-	-12	174	3	N	-0-		-0-
01	186	N	170	-0-	-16	170	3	N	-0-		-0-
02	168	N	155	-0-	-13	155	3	N	-0-		-0-
03	186	N	169	-0-	-17	169	3	N	-0-		-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340			
*05	465	N	458	-0-	-7	454	3	4 9 Y	4	5 1	2
*06	450	N	430	-0-	-20	426	3	4 9 Y	4	4 1	2
*07	460	N	460	-0-	-0-	456	3	4 9 Y	4	4 1	2
*08	465	N	443	-0-	-22	440	3	3 9 Y	3	2 1	3
*09	443	N	443	-0-	-0-	437	3	6 9 Y	5	5 1	3
*10	465	N	462	-0-	-3	458	3	4 9 Y	4	5 1	2
*11	447	N	447	-0-	-0-	441	3	6 9 Y	5	4 1	3
*12	465	N	430	-0-	-35	424	3	6 9 Y	5	5 1	3
*01	461	N	461	-0-	-0-	454	3	7 9 Y	6	6 1	3
*02	421	N	421	-0-	-0-	417	3	4 9 Y	4	4 1	3
*03	459	N	459	-0-	-0-	453	3	6 9 Y	5	4 1	4
*04	442	N	442	-0-	-0-	438	3	4 9 Y	4	6 1	2

MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452			
11	150	N	102	-0-	-48	102	3	N	-0-		-0-
12	155	N	84	-0-	-71	84	3	N	-0-		-0-
01	155	N	112	-0-	-43	112	3	N	-0-		-0-
02	84	N	68	-0-	-16	68	3	N	-0-		-0-
03	93	N	83	-0-	-10	83	3	N	-0-		-0-
04	120	N	67	-0-	-53	67	3	N	-0-		-0-

HELBING RUBY 4		WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104			
11	330	N	319	-0-	-11	319	3	N	-0-		-0-
12	341	N	327	-0-	-14	327	3	N	-0-		-0-
01	341	N	328	-0-	-13	328	3	N	-0-		-0-
02	308	N	199	-0-	-109	199	3	N	-0-		-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCDONALD "9"		WELL #: 4		RRCID -> 156599		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926			
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
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3	N	-0-		-0-
02	644 N	247	-0-	-397	-0-	247	3	N	-0-		-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 4 F		RRCID -> 156704		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521			
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 4		RRCID -> 156707		COMPL. DATE 10/22/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620			
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1 9 N	1	1 1	4
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1 9 N	1	1 1	3
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1 9 N	1	1 1	4
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	114	3	1 9 N	1	1 1	5
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	5 1	-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2 9 N	2	1 1	1

HELBING, RUBY 25A		WELL #: 2		RRCID -> 156787		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364			
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	251	3	9 9 N	8	6 1	6
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	257	3	10 9 N	9	12 1	3
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	258	3	11 9 N	10	6 1	7
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	157	3	6 9 N	5	6 1	6
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9 9 N	8	10 1	4
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8 9 N	7	6 1	5

COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576			
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	3	N	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-		-0-

HELBING "A"		WELL #: 3		RRCID -> 156877		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508			
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-		-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-		-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326	3	N	-0-		-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839			
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455			
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414			
*05	155 N	67	-0-	-88	-0-	65	3	2 9 Y	2	2 1	1
*06	120 N	39	-0-	-81	-0-	37	3	2 9 Y	2	2 1	1
*07	93 N	29	-0-	-64	-0-	27	3	2 9 Y	2	2 1	1
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2 9 Y	2	2 1	1
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2 9 Y	2	2 1	1
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2 9 Y	2	2 1	1
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2 9 Y	2	2 1	1
*12	155 N	123	-0-	-32	-0-	121	3	2 9 Y	2	2 1	1
*01	124 N	89	-0-	-35	-0-	87	3	2 9 Y	2	2 1	1
*02	112 N	56	-0-	-56	-0-	54	3	2 9 Y	2	2 1	1
*03	124 N	62	-0-	-62	-0-	60	3	2 9 Y	2	2 1	1
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	46	3	2 9 Y	2	2 1	1

HELBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358			
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

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		492 N	492	-0-	-0-	-0-	481 3	11 9	Y	10	10 1	3
*06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	460 3	8 9	Y	7	7 1	3
*07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	479 3	10 9	Y	9	8 1	4
*08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	467 3	9 9	Y	8	8 1	4
*09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	453 3	8 9	Y	7	7 1	4
*10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	477 3	8 9	Y	7	7 1	4
*11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	464 3	10 9	Y	9	9 1	4
*12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	463 3	8 9	Y	7	8 1	3
*01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	454 3	9 9	Y	8	7 1	4
*02		392 N	338	-0-	-54	-0-	331 3	7 9	Y	6	7 1	3
*03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	480 3	10 9	Y	9	9 1	3
*04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	658 3	11 9	Y	10	9 1	4

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

*05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1507 3	31 9	Y	28	29 1	8
*06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1401 3	26 9	Y	24	22 1	10
*07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1316 3	29 9	Y	26	25 1	11
*08		1519 N	1164	-0-	-355	-0-	1135 3	29 9	Y	26	25 1	12
*09		1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1374 3	24 9	Y	22	22 1	12
*10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1480 3	23 9	Y	21	22 1	11
*11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1403 3	29 9	Y	26	26 1	11
*12		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1384 3	22 9	Y	20	22 1	9
*01		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1400 3	26 9	Y	24	22 1	11
*02		1316 N	1283	-0-	-33	-0-	1262 3	21 9	Y	19	22 1	8
*03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1418 3	31 9	Y	28	26 1	10
*04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1331 3	31 9	Y	28	26 1	12

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-		-0-
01		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-		-0-
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	310 3		N	-0-		-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-		-0-
*04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
02		308 N	301	-0-	-7	-0-	301 3		N	-0-		-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

*05		31 N	27	-0-	-4	-0-	26 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
*07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
*08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
*09		60 N	37	-0-	-23	-0-	36 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*01		93 N	60	-0-	-33	-0-	59 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
*03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	Y	1	1 1	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-		-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222 3	N	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436		
11	840 N	722	-0-	-118	-0-	722 3	N	-0-		-0-
12	961 N	688	-0-	-273	-0-	688 3	N	-0-		-0-
01	899 N	645	-0-	-254	-0-	645 3	N	-0-		-0-
02	672 N	596	-0-	-76	-0-	596 3	N	-0-		-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3	N	-0-		-0-
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363	N	NO RPT		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196		
11	690 N	519	-0-	-171	-0-	519 3	N	-0-		-0-
12	713 N	586	-0-	-127	-0-	586 3	N	-0-		-0-
01	713 N	544	-0-	-169	-0-	544 3	N	-0-		-0-
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	353 3	N	-0-		-0-
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3	N	-0-		-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332		
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	410 3	1 9 N	1	1 1	6
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	420 3	1 9 N	1	1 1	6
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	422 3	1 9 N	1	1 1	6
02	392 N	257	-0-	-135	-0-	256 3	1 9 N	1		7
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	7 1	-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425 3	2 9 N	2	1 1	1

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174		
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	598 3	N	-0-		-0-
12	930 N	583	-0-	-347	-0-	583 3	N	-0-		-0-
01	775 N	633	-0-	-142	-0-	633 3	N	-0-		-0-
02	560 N	335	-0-	-225	-0-	335 3	N	-0-		-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
O.B.T.C.		WELL #:		5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 6030 - 6140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		22		RRCID -> 163260		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6201 - 6368		
*05	806 N	794	-0-	-12	-0-	777	3	17	9	Y	15	16	1	4
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	725	3	15	9	Y	14	12	1	6
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	744	3	15	9	Y	14	14	1	6
*08	775 N	729	-0-	-46	-0-	714	3	15	9	Y	14	14	1	6
*09	720 N	703	-0-	-17	-0-	689	3	14	9	Y	13	12	1	7
*10	744 N	710	-0-	-34	-0-	698	3	12	9	Y	11	12	1	6
*11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	677	3	15	9	Y	14	14	1	6
*12	713 N	687	-0-	-26	-0-	675	3	12	9	Y	11	12	1	5
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	Y	13	12	1	6
*02	644 N	613	-0-	-31	-0-	602	3	11	9	Y	10	12	1	4
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	720	3	17	9	Y	15	14	1	5
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	713	3	18	9	Y	16	14	1	7

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		23		RRCID -> 163262		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6208 - 6328		
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	Y	7	8	1	2
*06	420 N	403	-0-	-17	-0-	395	3	8	9	Y	7	6	1	3
*07	465 N	354	-0-	-111	-0-	346	3	8	9	Y	7	7	1	3
*08	465 N	334	-0-	-131	-0-	326	3	8	9	Y	7	7	1	3
*09	390 N	309	-0-	-81	-0-	302	3	7	9	Y	6	6	1	3
*10	341 N	313	-0-	-28	-0-	306	3	7	9	Y	6	6	1	3
*11	330 N	287	-0-	-43	-0-	279	3	8	9	Y	7	7	1	3
*12	310 N	289	-0-	-21	-0-	282	3	7	9	Y	6	6	1	3
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	289	3	7	9	Y	6	6	1	3
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	255	3	6	9	Y	5	6	1	2
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	281	3	9	9	Y	8	7	1	3
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	269	3	8	9	Y	7	7	1	3

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:		9		RRCID -> 163264		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6375 - 6422		
*05	682 N	486	-0-	-196	-0-	475	3	11	9	Y	10	10	1	3
*06	540 N	429	-0-	-111	-0-	419	3	10	9	Y	9	8	1	4
*07	465 N	449	-0-	-16	-0-	439	3	10	9	Y	9	9	1	4
*08	465 N	444	-0-	-21	-0-	434	3	10	9	Y	9	9	1	4
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	8	1	4
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	467	3	9	9	Y	8	8	1	4
*11	420 N	413	-0-	-7	-0-	403	3	10	9	Y	9	9	1	4
*12	496 N	392	-0-	-104	-0-	384	3	8	9	Y	7	8	1	3
*01	465 N	400	-0-	-65	-0-	390	3	10	9	Y	9	8	1	4
*02	364 N	303	-0-	-61	-0-	295	3	8	9	Y	7	8	1	3
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10	9	Y	9	9	1	3
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	408	3	11	9	Y	10	9	1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

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
*05		249 N	249	-0-	-0-	236 3	13 9	Y	12	13 1		3
*06		240 N	240	-0-	-0-	228 3	12 9	Y	11	9 1		5
*07		253 N	253	-0-	-0-	241 3	12 9	Y	11	11 1		5
*08		261 N	261	-0-	-0-	249 3	12 9	Y	11	11 1		5
*09		251 N	251	-0-	-0-	241 3	10 9	Y	9	9 1		5
*10		268 N	268	-0-	-0-	257 3	11 9	Y	10	10 1		5
*11		249 N	249	-0-	-0-	237 3	12 9	Y	11	11 1		5
*12		248 N	246	-0-	-2	236 3	10 9	Y	9	10 1		4
*01		250 N	250	-0-	-0-	238 3	12 9	Y	11	10 1		5
*02		237 N	237	-0-	-0-	227 3	10 9	Y	9	10 1		4
*03		258 N	258	-0-	-0-	246 3	12 9	Y	11	11 1		4
04		240 N	233	-0-	-7	220 3	13 9	Y	12	11 1		5

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

*05		462 N	462	-0-	-0-	453 3	9 9	Y	8	9 1		2
*06		421 N	421	-0-	-0-	412 3	9 9	Y	8	7 1		3
*07		420 N	420	-0-	-0-	411 3	9 9	Y	8	8 1		3
*08		403 N	131	-0-	-272	122 3	9 9	Y	8	8 1		3
*09		390 N	231	-0-	-159	222 3	9 9	Y	8	7 1		4
*10		567 N	567	-0-	-0-	560 3	7 9	Y	6	7 1		3
*11		494 N	494	-0-	-0-	485 3	9 9	Y	8	8 1		3
*12		424 N	424	-0-	-0-	416 3	8 9	Y	7	7 1		3
*01		558 N	488	-0-	-70	480 3	8 9	Y	7	7 1		3
*02		448 N	315	-0-	-133	307 3	8 9	Y	7	7 1		3
*03		403 N	401	-0-	-2	392 3	9 9	Y	8	8 1		3
04		450 N	380	-0-	-70	370 3	10 9	Y	9	8 1		4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

*05		250 N	250	-0-	-0-	246 3	4 9	Y	4	5 1		1
*06		287 N	287	-0-	-0-	281 3	6 9	Y	5	4 1		2
*07		261 N	261	-0-	-0-	255 3	6 9	Y	5	5 1		2
*08		255 N	255	-0-	-0-	249 3	6 9	Y	5	5 1		2
*09		254 N	254	-0-	-0-	250 3	4 9	Y	4	4 1		2
*10		248 N	227	-0-	-21	223 3	4 9	Y	4	4 1		2
*11		250 N	250	-0-	-0-	244 3	6 9	Y	5	5 1		2
*12		253 N	253	-0-	-0-	249 3	4 9	Y	4	4 1		2
*01		255 N	255	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4	4 1		2
*02		226 N	226	-0-	-0-	222 3	4 9	Y	4	4 1		2
*03		257 N	257	-0-	-0-	251 3	6 9	Y	5	5 1		2
*04		242 N	242	-0-	-0-	236 3	6 9	Y	5	5 1		2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

*05		450 N	450	-0-	-0-	441 3	9 9	Y	8	9 1		2
*06		415 N	415	-0-	-0-	406 3	9 9	Y	8	7 1		3
*07		407 N	407	-0-	-0-	398 3	9 9	Y	8	8 1		3
*08		434 N	417	-0-	-17	408 3	9 9	Y	8	8 1		3
*09		420 N	410	-0-	-10	402 3	8 9	Y	7	6 1		4
*10		432 N	432	-0-	-0-	425 3	7 9	Y	6	7 1		3
*11		401 N	401	-0-	-0-	392 3	9 9	Y	8	8 1		3
*12		403 N	401	-0-	-2	393 3	8 9	Y	7	7 1		3
*01		416 N	416	-0-	-0-	408 3	8 9	Y	7	7 1		3
*02		377 N	377	-0-	-0-	369 3	8 9	Y	7	7 1		3
*03		403 N	336	-0-	-67	327 3	9 9	Y	8	8 1		3
04		390 N	330	-0-	-60	320 3	10 9	Y	9	8 1		4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

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		372 N	268	-0-	-104	-0-	260	3	8 9	Y	7	7 1	2
*06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6 9	Y	5	5 1	2
*07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8 9	Y	7	6 1	3
*08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7 9	Y	6	6 1	3
*09		360 N	275	-0-	-85	-0-	269	3	6 9	Y	5	5 1	3
*10		341 N	309	-0-	-32	-0-	303	3	6 9	Y	5	5 1	3
*11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6 9	Y	5	6 1	2
*12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6 9	Y	5	5 1	2
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6 9	Y	5	5 1	2
*02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6 9	Y	5	5 1	2
*03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7 9	Y	6	6 1	2
*04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8 9	Y	7	6 1	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

*05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4 9	Y	4	4 1	1
*06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3 9	Y	3	3 1	1
*07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3 9	Y	3	3 1	1
*08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4 9	Y	4	3 1	2
*09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3 9	Y	3	3 1	2
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2 9	Y	2	3 1	1
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3 9	Y	3	3 1	1
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3 9	Y	3	3 1	1
*01		186 N	173	-0-	-13	-0-	170	3	3 9	Y	3	3 1	1
*02		168 N	164	-0-	-4	-0-	161	3	3 9	Y	3	3 1	1
*03		186 N	175	-0-	-11	-0-	172	3	3 9	Y	3	3 1	1
*04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4 9	Y	4	3 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

*05		124 N	123	-0-	-1	-0-	120	3	3 9	Y	3	3 1	1
*06		120 N	97	-0-	-23	-0-	95	3	2 9	Y	2	2 1	1
*07		124 N	119	-0-	-5	-0-	117	3	2 9	Y	2	2 1	1
*08		124 N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2 9	Y	2	2 1	1
*09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2 9	Y	2	2 1	1
*10		124 N	110	-0-	-14	-0-	108	3	2 9	Y	2	2 1	1
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2 9	Y	2	2 1	1
*12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2 9	Y	2	2 1	1
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2 9	Y	2	2 1	1
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2 9	Y	2	2 1	1
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2 9	Y	2	2 1	1
*04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2 9	Y	2	2 1	1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

*05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4 9	Y	4	4 1	1
*06		180 N	177	-0-	-3	-0-	174	3	3 9	Y	3	3 1	1
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3 9	Y	3	3 1	1
*08		186 N	179	-0-	-7	-0-	176	3	3 9	Y	3	3 1	1
*09		180 N	163	-0-	-17	-0-	159	3	4 9	Y	4	3 1	2
*10		186 N	136	-0-	-50	-0-	134	3	2 9	Y	2	3 1	1
*11		180 N	150	-0-	-30	-0-	147	3	3 9	Y	3	3 1	1
*12		155 N	141	-0-	-14	-0-	138	3	3 9	Y	3	3 1	1
*01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3 9	Y	3	3 1	1
*02		140 N	138	-0-	-2	-0-	135	3	3 9	Y	3	3 1	1
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3 9	Y	3	3 1	1
*04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4 9	Y	4	3 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

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
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	476 N	397	-0-	-79	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			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

*05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	487	3	9	9	Y	8	8	1			2
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	434	3	8	9	Y	7	6	1			3
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7	7	1			3
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	391	3	8	9	Y	7	7	1			3
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	Y	6	6	1			3
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	373	3	7	9	Y	6	6	1			3
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	354	3	8	9	Y	7	7	1			3
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5	6	1			2
*01	372 N	356	-0-	-16	-0-	348	3	8	9	Y	7	6	1			3
*02	336 N	331	-0-	-5	-0-	325	3	6	9	Y	5	6	1			2
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	318	3	8	9	Y	7	7	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	479	3	8	9	Y	7	7	1			2
*06	330 N	326	-0-	-4	-0-	320	3	6	9	Y	5	5	1			2
*07	372 N	325	-0-	-47	-0-	317	3	8	9	Y	7	6	1			3
*08	465 N	290	-0-	-175	-0-	283	3	7	9	Y	6	6	1			3
*09	330 N	278	-0-	-52	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	1			3
*10	310 N	270	-0-	-40	-0-	264	3	6	9	Y	5	5	1			3
*11	270 N	254	-0-	-16	-0-	247	3	7	9	Y	6	6	1			3
*12	279 N	265	-0-	-14	-0-	261	3	4	9	Y	4	5	1			2
*01	279 N	271	-0-	-8	-0-	264	3	7	9	Y	6	5	1			3
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	5	1			2
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	260	3	8	9	Y	7	6	1			3

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

*05	403 N	369	-0-	-34	-0-	360	3	9	9	Y	8	8	1			2
*06	360 N	353	-0-	-7	-0-	345	3	8	9	Y	7	6	1			3
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	7	1			3
*08	372 N	366	-0-	-6	-0-	358	3	8	9	Y	7	7	1			3
*09	360 N	340	-0-	-20	-0-	333	3	7	9	Y	6	6	1			3
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1			3
*11	360 N	352	-0-	-8	-0-	344	3	8	9	Y	7	7	1			3
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	Y	5	6	1			2
*01	372 N	356	-0-	-16	-0-	348	3	8	9	Y	7	6	1			3
*02	308 N	297	-0-	-11	-0-	291	3	6	9	Y	5	6	1			2
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	319	3	8	9	Y	7	7	1			3

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-			-0-
02	224 N	16	-0-	-208	-0-	16	3	N	-0-			-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-			-0-
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507				
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730				
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4 9 Y	4	4 1		1
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3 9 Y	3	3 1		1
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6 9 Y	5	4 1		2
*08	186 N	179	-0-	-7	-0-	175	3	4 9 Y	4	4 1		2
*09	180 N	156	-0-	-24	-0-	153	3	3 9 Y	3	3 1		2
*10	186 N	123	-0-	-63	-0-	120	3	3 9 Y	3	3 1		2
*11	180 N	157	-0-	-23	-0-	154	3	3 9 Y	3	4 1		1
*12	155 N	109	-0-	-46	-0-	106	3	3 9 Y	3	3 1		1
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3 9 Y	3	3 1		1
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3 9 Y	3	3 1		1
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4 9 Y	4	4 1		1
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6 9 Y	5	4 1		2

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980				
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-			-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	406	3	N	-0-			-0-
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3	N	-0-			-0-
04	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3	N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826				
11	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	1135	-0-	-13	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04		630 N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548																	
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			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																	
*05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	3	6	9	Y	5	5	1			1
*06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	Y	4	3	1			2
*07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09		210 N	206	-0-	-4	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	1			2
*10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3	1			2
*11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4	4	1			2
*12		217 N	202	-0-	-15	-0-	199	3	3	9	Y	3	4	1			1
*01		217 N	199	-0-	-18	-0-	195	3	4	9	Y	4	3	1			2
*02		196 N	167	-0-	-29	-0-	165	3	2	9	Y	2	3	1			1
*03		186 N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	Y	5	4	1			2
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4	4	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418																	
*05		341 N	330	-0-	-11	-0-	322	3	8	9	Y	7	7	1			2
*06		330 N	309	-0-	-21	-0-	303	3	6	9	Y	5	5	1			2
*07		341 N	328	-0-	-13	-0-	320	3	8	9	Y	7	6	1			3
*08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	6	1			3
*09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	1			3
*10		310 N	307	-0-	-3	-0-	301	3	6	9	Y	5	5	1			3
*11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	Y	5	6	1			2
*12		310 N	298	-0-	-12	-0-	292	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	Y	6	6	1			2
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	270	3	8	9	Y	7	6	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 173464		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
*05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	816 3	17 9	Y	15	16 1		4
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	770 3	15 9	Y	14	12 1		6
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	797 3	15 9	Y	14	14 1		6
*08	806 N	789	-0-	-17	-0-	774 3	15 9	Y	14	14 1		6
*09	780 N	764	-0-	-16	-0-	750 3	14 9	Y	13	12 1		7
*10	806 N	410	-0-	-396	-0-	398 3	12 9	Y	11	12 1		6
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	882 3	15 9	Y	14	14 1		6
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	788 3	12 9	Y	11	12 1		5
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	742 3	14 9	Y	13	12 1		6
*02	812 N	770	-0-	-42	-0-	758 3	12 9	Y	11	12 1		5
*03	775 N	696	-0-	-79	-0-	681 3	15 9	Y	14	14 1		5
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	793 3	18 9	Y	16	14 1		7

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260				
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-			-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	248 3		N	-0-			-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922				
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	577 3		N	-0-			-0-
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		N	-0-			-0-
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830				
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	591 3		N	-0-			-0-
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	529 3		N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	591 3		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836				
11	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	921 3		N	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033 3		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855				
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	751 3		N	-0-			-0-
12	837 N	701	-0-	-136	-0-	701 3		N	-0-			-0-
01	806 N	703	-0-	-103	-0-	703 3		N	-0-			-0-
02	700 N	514	-0-	-186	-0-	514 3		N	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

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
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480 N	352	-0-	-128	-0-	352	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	Y	7	7	1			2
*06	330 N	327	-0-	-3	-0-	321	3	6	9	Y	5	5	1			2
*07	310 N	304	-0-	-6	-0-	296	3	8	9	Y	7	6	1			3
*08	341 N	336	-0-	-5	-0-	329	3	7	9	Y	6	6	1			3
*09	330 N	315	-0-	-15	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1			3
*10	310 N	271	-0-	-39	-0-	265	3	6	9	Y	5	5	1			3
*11	330 N	284	-0-	-46	-0-	278	3	6	9	Y	5	6	1			2
*12	310 N	272	-0-	-38	-0-	266	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	Y	5	5	1			2
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	310	3	8	9	Y	7	6	1			3

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

11	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	728 N	711	-0-	-17	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	738	3	14	9	Y	13	14	1			4
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	683	3	13	9	Y	12	11	1			5
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	645	3	14	9	Y	13	12	1			6
*08	744 N	698	-0-	-46	-0-	685	3	13	9	Y	12	12	1			6
*09	690 N	680	-0-	-10	-0-	668	3	12	9	Y	11	11	1			6
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	696	3	12	9	Y	11	11	1			6
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	672	3	13	9	Y	12	13	1			5
*12	682 N	678	-0-	-4	-0-	667	3	11	9	Y	10	11	1			4
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	677	3	13	9	Y	12	11	1			5
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	Y	10	11	1			4
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	643	3	15	9	Y	14	13	1			6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

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		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1039	3	22	9	Y	20	21	1		6	
*06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	975	3	20	9	Y	18	16	1		8	
*07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	931	3	20	9	Y	18	18	1		8	
*08		1054 N	1012	-0-	-42	-0-	992	3	20	9	Y	18	18	1		8	
*09		990 N	977	-0-	-13	-0-	958	3	19	9	Y	17	16	1		9	
*10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15	16	1		8	
*11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	961	3	21	9	Y	19	19	1		8	
*12		992 N	982	-0-	-10	-0-	965	3	17	9	Y	15	16	1		7	
*01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	996	3	19	9	Y	17	16	1		8	
*02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	948	3	15	9	Y	14	16	1		6	
*03		961 N	956	-0-	-5	-0-	934	3	22	9	Y	20	19	1		7	
04		960 N	945	-0-	-15	-0-	922	3	23	9	Y	21	19	1		9	

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

*05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	886	3	18	9	Y	16	17	1		4
*06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	797	3	17	9	Y	15	13	1		6
*07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	764	3	18	9	Y	16	15	1		7
*08		899 N	745	-0-	-154	-0-	728	3	17	9	Y	15	15	1		7
*09		810 N	680	-0-	-130	-0-	666	3	14	9	Y	13	13	1		7
*10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	776	3	13	9	Y	12	13	1		6
*11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	757	3	17	9	Y	15	15	1		6
*12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	817	3	13	9	Y	12	13	1		5
*01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	3	15	9	Y	14	13	1		6
*02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	Y	12	13	1		5
*03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	851	3	18	9	Y	16	15	1		6
*04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	894	3	18	9	Y	16	15	1		7

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

*05		682 N	664	-0-	-18	-0-	660	3	4	9	Y	4	6	1		2
*06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	632	3	7	9	Y	6	5	1		3
*07		558 N	121	-0-	-437	-0-	115	3	6	9	Y	5	5	1		3
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	Y	4	3	1		4
*09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	Y	5	6	1		3
*10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	Y	6	6	1		3
*11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	648	3	7	9	Y	6	5	1		4
*12		651 N	401	-0-	-250	-0-	394	3	7	9	Y	6	6	1		4
*01		682 N	630	-0-	-52	-0-	621	3	9	9	Y	8	8	1		4
*02		616 N	607	-0-	-9	-0-	601	3	6	9	Y	5	5	1		4
*03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	3	7	9	Y	6	5	1		5
*04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	608	3	7	9	Y	6	8	1		3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

*05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	842	3	19	9	Y	17	18	1		5
*06		840 N	794	-0-	-46	-0-	776	3	18	9	Y	16	14	1		7
*07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	918	3	18	9	Y	16	16	1		7
*08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	840	3	18	9	Y	16	16	1		7
*09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	840	3	17	9	Y	15	14	1		8
*10		930 N	858	-0-	-72	-0-	844	3	14	9	Y	13	14	1		7
*11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	826	3	18	9	Y	16	16	1		7
*12		868 N	848	-0-	-20	-0-	834	3	14	9	Y	13	14	1		6
*01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	825	3	17	9	Y	15	14	1		7
*02		756 N	732	-0-	-24	-0-	719	3	13	9	Y	12	14	1		5
*03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	838	3	19	9	Y	17	16	1		6
*04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	795	3	20	9	Y	18	16	1		8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-		-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-		-0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950												
11		600 N	468	-0-	-132	-0-	468 3		N	-0-		-0-
12		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 3		N	-0-		-0-
01		496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3		N	-0-		-0-
02		448 N	388	-0-	-60	-0-	388 3		N	-0-		-0-
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3		N	-0-		-0-
04		420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417												
*05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047 3	9 9	Y	8	9 1	2
*06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	965 3	9 9	Y	8	7 1	3
*07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	986 3	9 9	Y	8	8 1	3
*08		1054 N	994	-0-	-60	-0-	984 3	10 9	Y	9	8 1	4
*09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	959 3	8 9	Y	7	7 1	4
*10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	988 3	7 9	Y	6	7 1	3
*11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	955 3	9 9	Y	8	8 1	3
*12		992 N	967	-0-	-25	-0-	959 3	8 9	Y	7	7 1	3
*01		992 N	978	-0-	-14	-0-	970 3	8 9	Y	7	7 1	3
*02		896 N	892	-0-	-4	-0-	884 3	8 9	Y	7	7 1	3
*03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	957 3	9 9	Y	8	8 1	3
04		930 N	922	-0-	-8	-0-	912 3	10 9	Y	9	8 1	4

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409												
*05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	234 3	4 9	Y	4	5 1	1
*06		210 N	199	-0-	-11	-0-	193 3	6 9	Y	5	4 1	2
*07		248 N	217	-0-	-31	-0-	211 3	6 9	Y	5	5 1	2
*08		248 N	200	-0-	-48	-0-	194 3	6 9	Y	5	5 1	2
*09		180 N	58	-0-	-122	-0-	54 3	4 9	Y	4	4 1	2
*10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	409 3	4 9	Y	4	4 1	2
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 3	6 9	Y	5	5 1	2
*12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	301 3	4 9	Y	4	4 1	2
*01		310 N	309	-0-	-1	-0-	305 3	4 9	Y	4	4 1	2
*02		280 N	175	-0-	-105	-0-	171 3	4 9	Y	4	4 1	2
*03		310 N	241	-0-	-69	-0-	235 3	6 9	Y	5	5 1	2
04		300 N	210	-0-	-90	-0-	204 3	6 9	Y	5	5 1	2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263												
*05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	262 3	4 9	Y	4	5 1	1
*06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	242 3	6 9	Y	5	4 1	2
*07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	260 3	4 9	Y	4	4 1	2
*08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	246 3	4 9	Y	4	4 1	2
*09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	237 3	4 9	Y	4	4 1	2
*10		248 N	227	-0-	-21	-0-	223 3	4 9	Y	4	4 1	2
*11		240 N	203	-0-	-37	-0-	199 3	4 9	Y	4	4 1	2
*12		248 N	193	-0-	-55	-0-	189 3	4 9	Y	4	4 1	2
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	Y	4	4 1	2
*02		168 N	146	-0-	-22	-0-	143 3	3 9	Y	3	4 1	1
*03		186 N	152	-0-	-34	-0-	146 3	6 9	Y	5	4 1	2
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	147 3	4 9	Y	4	4 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
COUCH 10		WELL #: 10		RRCID -> 180106		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6310 - 6926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3				N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3				N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3				N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3				N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3				N	-0-			-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3				N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 11		RRCID -> 180107		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6340 - 6890				
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382 3				N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3				N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3				N	-0-			-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322 3				N	-0-			-0-
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349 3				N	-0-			-0-
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314 3				N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 13		RRCID -> 180109		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6293 - 6958				
11	570 N	458	-0-	-112	-0-	458 3				N	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3				N	-0-			-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3				N	-0-			-0-
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 3				N	-0-			-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 3				N	-0-			-0-
04	450 N	300	-0-	-150	-0-	300 3				N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6310 - 6955				
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3				N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3				N	-0-			-0-
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 3				N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3				N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3				N	-0-			-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3				N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 13		RRCID -> 180624		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6272 - 6860				
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3				N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3				N	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3				N	-0-			-0-
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	716 3				N	-0-			-0-
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	712 3				N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3				N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6306 - 6920				
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3				N	-0-			-0-
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 3				N	-0-			-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3				N	-0-			-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3				N	-0-			-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3				N	-0-			-0-
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3				N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6292 - 6901				
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834 3				N	-0-			-0-
12	899 N	824	-0-	-75	-0-	824 3				N	-0-			-0-
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	886 3				N	-0-			-0-
02	784 N	454	-0-	-330	-0-	454 3				N	-0-			-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3				N	-0-			-0-
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 3				N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	3	N	-0-		-0-	
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
01	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3	N	-0-		-0-	
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	475	3	N	-0-		-0-	
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	N	-0-		-0-	
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3	N	-0-		-0-	

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925												
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-	
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	3	N	-0-		-0-	
02	896 N	850	-0-	-46	-0-	850	3	N	-0-		-0-	
03	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	3	N	-0-		-0-	
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	3	N	-0-		-0-	

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414												
*05	465 N	349	-0-	-116	-0-	345	3	4 9 Y	4	5 1		1
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6 9 Y	5	4 1		2
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4 9 Y	4	4 1		2
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4 9 Y	4	4 1		2
*09	420 N	373	-0-	-47	-0-	369	3	4 9 Y	4	4 1		2
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	3	4 9 Y	4	4 1		2
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	533	3	6 9 Y	5	5 1		2
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4 9 Y	4	4 1		2
*01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849	3	4 9 Y	4	4 1		2
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3 9 Y	3	4 1		1
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	497	3	6 9 Y	5	4 1		2
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	355	3	4 9 Y	4	4 1		2

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994												
*05	713 N	626	-0-	-87	-0-	611	3	15 9 Y	14	15 1		4
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	665	3	13 9 Y	12	11 1		5
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	693	3	15 9 Y	14	13 1		6
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	753	3	14 9 Y	13	13 1		6
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	754	3	12 9 Y	11	11 1		6
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	762	3	12 9 Y	11	11 1		6
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	736	3	13 9 Y	12	13 1		5
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	735	3	13 9 Y	12	12 1		5
*01	775 N	734	-0-	-41	-0-	722	3	12 9 Y	11	11 1		5
*02	700 N	666	-0-	-34	-0-	655	3	11 9 Y	10	11 1		4
*03	744 N	709	-0-	-35	-0-	694	3	15 9 Y	14	13 1		5
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	693	3	15 9 Y	14	13 1		6

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186479		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186915		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186918		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH 30		WELL #: 15		RRCID -> 187034		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	671 3	34 9	N	31	330
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	641 3	37 9	N	34	364
01	837 N	677	-0-	-160	-0-	641 3	36 9	N	33	397
02	616 N	306	-0-	-310	-0-	284 3	22 9	N	20	417
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	536 3	48 9	N	44	91
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	720 3	25 9	N	23	114

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171		
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-	-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 187431		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260		
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 3		N	-0-	-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3		N	-0-	-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 3		N	-0-	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-	-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID -> 187802		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173		
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3		N	-0-	-0-
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369 3		N	-0-	-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-	-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 187812		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980		
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-	-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 187903		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HELMBING "17"		WELL #: 5		RRCID -> 188609		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	660 N	453	-0-	-207	-0-	453	3	N	-0-	-0-
12	682 N	409	-0-	-273	-0-	409	3	N	-0-	-0-
01	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	3	N	-0-	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418		
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3	N	-0-	-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3	N	-0-	-0-
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	3	N	-0-	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818		
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3	N	-0-	-0-
12	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3	N	-0-	-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-	-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-	-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888		
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3	N	-0-	-0-
12	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3	N	-0-	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-
02	672 N	548	-0-	-124	-0-	548	3	N	-0-	-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-

FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443		
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3	N	-0-	-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272	3	N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 189895		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		630 N	628	-0-	-2	-0-	618 3	10 9		N	9	165
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	618 3	10 9		N	9	174
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	630 3	11 9		N	10	184
02		588 N	468	-0-	-120	-0-	468 3			N	-0-	24
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	675 3	9 9		N	8	32
*04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	629 3	14 9		N	13	45

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888												
11		480 N	385	-0-	-95	-0-	385 3			N	-0-	-0-
12		496 N	332	-0-	-164	-0-	332 3			N	-0-	-0-
01		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3			N	-0-	-0-
02		364 N	330	-0-	-34	-0-	330 3			N	-0-	-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-	-0-
*04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-	-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922												
11		690 N	660	-0-	-30	-0-	660 3			N	-0-	-0-
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-	-0-
01		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 3			N	-0-	-0-
02		616 N	533	-0-	-83	-0-	533 3			N	-0-	-0-
03		682 N	670	-0-	-12	-0-	670 3			N	-0-	-0-
*04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3			N	-0-	-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897												
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-	-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-
*04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELMBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599				
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
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	915	-0-	-373	-0-	915 3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-

HELMBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614				
11	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	936 3		N	-0-			-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 3		N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624				
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	857 3		N	-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
01	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3		N	-0-			-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	828 3		N	-0-			-0-

MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967				
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3		N	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3		N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
02	448 N	320	-0-	-128	-0-	320 3		N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191168		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191522		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610				
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	879 3		N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
03	868 N	834	-0-	-34	-0-	834 3		N	-0-			-0-
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MC MULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 191558		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191928		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708								
11	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	980 N	854	-0-	-126	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	990 N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #: 20		RRCID -> 192621		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339								
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 192707		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000								
*05	961 N	919	-0-	-42	-0-	901	3	18	9	Y	16	17	1			5
*06	870 N	806	-0-	-64	-0-	791	3	15	9	Y	14	13	1			6
*07	868 N	804	-0-	-64	-0-	786	3	18	9	Y	16	15	1			7
*08	899 N	731	-0-	-168	-0-	714	3	17	9	Y	15	15	1			7
*09	780 N	729	-0-	-51	-0-	715	3	14	9	Y	13	13	1			7
*10	775 N	758	-0-	-17	-0-	744	3	14	9	Y	13	13	1			7
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	706	3	17	9	Y	15	16	1			6
*12	744 N	740	-0-	-4	-0-	727	3	13	9	Y	12	13	1			5
*01	744 N	724	-0-	-20	-0-	709	3	15	9	Y	14	13	1			6
*02	672 N	580	-0-	-92	-0-	567	3	13	9	Y	12	13	1			5
*03	713 N	707	-0-	-6	-0-	689	3	18	9	Y	16	15	1			6
04	690 N	681	-0-	-9	-0-	663	3	18	9	Y	16	15	1			7

COUCH 10		WELL #: 13		RRCID -> 192719		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978								
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 193494		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 193505		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6228 - 6591	
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
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3	N	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6286 - 6371	
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		-0-
*04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-		-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 6278 - 6896	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-		-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		-0-
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	123	3	N	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 193692		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6344 - 6910	
11	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1371	-0-	-85	-0-	1371	3	N	-0-		-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-		-0-
*04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 5		RRCID -> 193723		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5998 - 6601	
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-

BAGGETT 28		WELL #: 2		RRCID -> 193726		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6560 - 6609	
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	2	10 9	N	9	61
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1009	2	12 9	N	11	12
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8 9	N	7	19
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4 9	N	4	23
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7 9	N	6	29
*04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1097	2	8 9	N	7	36

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 12		RRCID -> 193751		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6425 - 6972	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3	N	-0-		-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-		-0-
02	392 N	270	-0-	-122	-0-	270	3	N	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 13		RRCID -> 193752		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6377 - 6926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	510 N	178	-0-	-332	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
03	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	3	N	-0-		-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 21		RRCID -> 194383		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6297 - 6474	
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3	N	-0-		-0-
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	3	N	-0-		-0-
01	434 N	23	-0-	-411	-0-	23	3	N	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 194521		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6193 - 6482	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 5		RRCID -> 195382		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10864		PERF. 6390 - 6467	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195384		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6296 - 6446	
11	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1319	-0-	-109	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1516	-0-	-14	-0-	1516	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 5966 - 7948	
*05	620 N	571	-0-	-49	-0-	559	3	12 9 Y	11	12 1	3
*06	600 N	538	-0-	-62	-0-	527	3	11 9 Y	10	9 1	4
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	571	3	13 9 Y	12	11 1	5
*08	558 N	536	-0-	-22	-0-	524	3	12 9 Y	11	11 1	5
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	549	3	10 9 Y	9	9 1	5
*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	579	3	10 9 Y	9	9 1	5
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	557	3	11 9 Y	10	11 1	4
*12	558 N	536	-0-	-22	-0-	526	3	10 9 Y	9	9 1	4
*01	589 N	555	-0-	-34	-0-	545	3	10 9 Y	9	9 1	4
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	555	3	10 9 Y	9	9 1	4
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	806	3	12 9 Y	11	11 1	4
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	568	3	13 9 Y	12	11 1	5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461			
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
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663 3		N	-0-		-0-
12	806 N	664	-0-	-142	-0-	664 3		N	-0-		-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3		N	-0-		-0-
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	567 3		N	-0-		-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453			
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: B 5 U		RRCID -> 198627		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719			
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	911 3	9 9	N	8	6 1	3
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	934 3	10 9	N	9	12 1	-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	937 3	11 9	N	10	6 1	4
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	569 3	6 9	N	5	6 1	3
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1025 3	9 9	N	8	7 1	4
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	945 3	8 9	N	7	6 1	5

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014			
*05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1034 3	21 9	Y	19	20 1	5
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	960 3	19 9	Y	17	15 1	7
*07	899 N	768	-0-	-131	-0-	747 3	21 9	Y	19	18 1	8
*08	1023 N	919	-0-	-104	-0-	899 3	20 9	Y	18	18 1	8
*09	960 N	953	-0-	-7	-0-	935 3	18 9	Y	16	15 1	9
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	990 3	15 9	Y	14	15 1	8
*11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	953 3	19 9	Y	17	18 1	7
*12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1015 3	17 9	Y	15	16 1	6
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	996 3	19 9	Y	17	16 1	7
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	910 3	17 9	Y	15	16 1	6
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	979 3	21 9	Y	19	18 1	7
*04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	932 3	22 9	Y	20	18 1	9

HENDERSON "32"		WELL #: 1		RRCID -> 202868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538			
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 203417		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804			
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102 3	3 9	Y	3	3 1	12
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1025 3	3 9	Y	3	3 1	12
01	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1038 3	3 9	Y	3	3 1	12
02	1008 N	877	-0-	-131	-0-	875 3	2 9	Y	2		14
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054 3	3 9	Y	3	13 1	4
04	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1006 3	2 9	Y	2	4 1	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
HELMBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3269 - 6465
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
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	688 3	11 9	Y	10	12 1		8
12		775 N	651	-0-	-124	-0-	641 3	10 9	Y	9	12 1		5
01		744 N	660	-0-	-84	-0-	649 3	11 9	Y	10	11 1		4
02		644 N	555	-0-	-89	-0-	547 3	8 9	Y	7			11
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	659 3	11 9	Y	10	10 1		11
*04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	629 3	9 9	Y	8	12 1		7

RUBY HELMBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003										TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6235 - 6717
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	228 3	1 9	N	1	1 1		5
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	N	1	1 1		5
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	N	1	1 1		5
02		224 N	143	-0-	-81	-0-	142 3	1 9	N	1	1 1		5
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	5 1		-0-
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	236 3	2 9	N	2	1 1		1

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003										TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6272 - 6699
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 3	1 9	Y	1	2 1		5
12		589 N	487	-0-	-102	-0-	486 3	1 9	Y	1	2 1		4
01		558 N	493	-0-	-65	-0-	492 3	1 9	Y	1	2 1		3
02		476 N	416	-0-	-60	-0-	415 3	1 9	Y	1			4
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 3	2 9	Y	2	4 1		2
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	477 3	1 9	Y	1	2 1		1

HELMBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6196 - 6705
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1154 3	17 9	Y	15	16 1		9
12		1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1074 3	14 9	Y	13	16 1		6
01		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1088 3	17 9	Y	15	16 1		5
02		1064 N	927	-0-	-137	-0-	916 3	11 9	Y	10			15
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1104 3	17 9	Y	15	14 1		16
04		1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1054 3	12 9	Y	11	17 1		10

HELMBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004										TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6105 - 6582
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	182 3	2 9	N	2	2 1		3
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 3	3 9	N	3	3 1		3
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 3	3 9	N	3	2 1		4
02		168 N	115	-0-	-53	-0-	114 3	1 9	N	1	2 1		3
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 3	2 9	N	2	4 1		1
*04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	189 3	3 9	N	3	2 1		2

HELMBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003										TOTAL DEPTH	9308	PERF.	6503 - 6745
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003										TOTAL DEPTH	9240	PERF.	6666 - 6722
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3	N	-0-		-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3	N	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3	N	-0-		-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253 3	N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 2		WELL #: 5		RRCID -> 205455		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9 N	1	1 1	5
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	280 3	1 9 N	1	1 1	5
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9 N	1	1 1	5
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	171 3	1 9 N	1	1 1	5
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	5 1	-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 3	2 9 N	2	1 1	1

CAL-MON		WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712		
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 3	1 9 Y	1	2 1	2
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	313 3	1 9 Y	1	2 1	1
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	317 3	1 9 Y	1	2 1	-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	267 3	1 9 Y	1		1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322 3	2 9 Y	2	1 1	2
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 3	1 9 Y	1	2 1	1

HELBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320		
11	1200 N	817	-0-	-383	-0-	817 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	339	-0-	-963	-0-	339 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	843	-0-	-397	-0-	843 3	N	-0-		-0-
02	756 N	596	-0-	-160	-0-	596 3	N	-0-		-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 27		WELL #: 8		RRCID -> 205844		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500		
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1015 3	1 9 Y	1	2 1	9
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	945 3	1 9 Y	1	2 1	8
01	1085 N	958	-0-	-127	-0-	957 3	1 9 Y	1	2 1	7
02	952 N	807	-0-	-145	-0-	806 3	1 9 Y	1		8
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971 3	1 9 Y	1	7 1	2
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	927 3	1 9 Y	1	2 1	1

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912		
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	747 3	N	-0-		-0-
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3	N	-0-		-0-
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 3	N	-0-		-0-
02	700 N	649	-0-	-51	-0-	649 3	N	-0-		-0-
03	775 N	735	-0-	-40	-0-	735 3	N	-0-		-0-
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	640 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942		
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
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-

HELBING, RUBY "27"		WELL #: 7		RRCID -> 205972		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBING, RUBY 15		WELL #: 7		RRCID -> 206146		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622		
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	478 3	12 9	N	11 9	1 5
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	490 3	14 9	N	13 17	1 1
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	492 3	17 9	N	15 9	1 7
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	299 3	8 9	N	7 9	1 5
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	538 3	13 9	N	12 11	1 6
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	496 3	11 9	N	10 8	1 8

HELBING, RUBY 16		WELL #: 5		RRCID -> 206165		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616		
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273 3	4 9	N	4 3	1 7
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	280 3	4 9	N	4 6	1 5
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281 3	6 9	N	5 3	1 7
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	171 3	2 9	N	2 3	1 6
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308 3	4 9	N	4 8	1 2
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283 3	4 9	N	4 3	1 3

HELBING 17		WELL #: 6		RRCID -> 206219		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676		
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-	-0-
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	650 3		Y	-0-	-0-
01	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 3		Y	-0-	-0-
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	555 3		Y	-0-	-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-	-0-
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-	-0-

HELBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 206238		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852		
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 3	1 9	Y	1 1	1 3
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	339 3	1 9	Y	1 1	1 3
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	343 3	1 9	Y	1 1	1 3
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	289 3	1 9	Y	1 1	1 4
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 3	1 9	Y	1 4	1 1
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 3	1 9	Y	1 1	1 1

MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774		
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-	-0-
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-	-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-	-0-
02	1204 N	657	-0-	-547	-0-	657 3		N	-0-	-0-
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-	-0-
*04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914																	
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
11		480 N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12		434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02		336 N	292	-0-	-44	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958																	
11		1290 N	882	-0-	-408	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12		1023 N	874	-0-	-149	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01		1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02		812 N	727	-0-	-85	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03		868 N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04		810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628																	
11		810 N	785	-0-	-25	-0-	774	3	11	9	N	10	8	1			8
12		837 N	808	-0-	-29	-0-	794	3	14	9	N	13	17	1			4
01		837 N	814	-0-	-23	-0-	797	3	17	9	N	15	10	1			9
02		728 N	492	-0-	-236	-0-	484	3	8	9	N	7	9	1			7
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	872	3	13	9	N	12	13	1			6
*04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	803	3	11	9	N	10	8	1			8

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110																	
*05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1220	3	28	9	Y	25	26	1			7
*06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1138	3	23	9	Y	21	19	1			9
*07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1189	3	26	9	Y	24	23	1			10
*08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1246	3	25	9	Y	23	23	1			10
*09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1244	3	22	9	Y	20	19	1			11
*10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1309	3	21	9	Y	19	20	1			10
*11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1257	3	24	9	Y	22	23	1			9
*12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1255	3	21	9	Y	19	20	1			8
*01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1562	3	23	9	Y	21	20	1			9
*02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1512	3	21	9	Y	19	20	1			8
*03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1694	3	26	9	Y	24	23	1			9
*04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	3	28	9	Y	25	23	1			11

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426																	
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	3	8	9	N	7	5	1			7
12		403 N	384	-0-	-19	-0-	374	3	10	9	N	9	12	1			4
01		403 N	386	-0-	-17	-0-	375	3	11	9	N	10	6	1			8
02		336 N	234	-0-	-102	-0-	228	3	6	9	N	5	6	1			7
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	9	N	8	11	1			4
*04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	378	3	8	9	N	7	6	1			5

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930																	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
HELMBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870													
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1491	-0-	-133	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
03	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
*04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443													
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02	476 N	369	-0-	-107	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-			-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932													
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719	3		N	-0-			-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3		N	-0-			-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
02	672 N	600	-0-	-72	-0-	600	3		N	-0-			-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
04	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3		N	-0-			-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843													
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	3		N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952													
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-	62	1	15
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		Y	-0-			15
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		Y	-0-			15
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	3		Y	-0-			15
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4		19
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	323	3	31	9	Y	28		47

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974																
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-	31	1			15
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					15
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					15
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					15
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4					19
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	470	3	31	9	Y	28					47

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011																
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	21	1			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832																
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	Y	3	3	1			12
12	1147 N	970	-0-	-177	-0-	967	3	3	9	Y	3	3	1			12
01	1085 N	983	-0-	-102	-0-	980	3	3	9	Y	3	2	1			13
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	825	3	2	9	Y	2					15
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	994	3	3	9	Y	3	14	1			4
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	949	3	3	9	Y	3	5	1			2

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728																
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	319	3	9	9	N	8	6	1			4
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	327	3	10	9	N	9	12	1			1
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	328	3	11	9	N	10	6	1			5
02	308 N	205	-0-	-103	-0-	199	3	6	9	N	5	6	1			4
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	359	3	9	9	N	8	8	1			4
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	N	7	6	1			5

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1380 N	1214	-0-	-166	-0-	1214	3			N	-0-
12		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-
02		1120 N	1095	-0-	-25	-0-	1095	3			N	-0-
03		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-
*04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096												
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-
*04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407												
*05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	602	3	12	9	N	11
*06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	613	3	11	9	N	10
*07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	631	3	13	9	N	12
*08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	613	3	12	9	N	11
*09		600 N	597	-0-	-3	-0-	587	3	10	9	N	9
*10		620 N	547	-0-	-73	-0-	537	3	10	9	N	9
*11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	594	3	11	9	N	10
*12		620 N	609	-0-	-11	-0-	598	3	11	9	N	10
*01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	608	3	10	9	N	9
*02		560 N	524	-0-	-36	-0-	514	3	10	9	N	9
*03		589 N	567	-0-	-22	-0-	555	3	12	9	N	11
04		600 N	567	-0-	-33	-0-	554	3	13	9	N	12

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680												
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	433	3	9	9	N	8
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	444	3	11	9	N	10
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	445	3	13	9	N	12
02		392 N	277	-0-	-115	-0-	270	3	7	9	N	6
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10
*04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	8

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624												
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	137	3	1	9	N	1
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	1
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	N	2
02		140 N	86	-0-	-54	-0-	85	3	1	9	N	1
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214904		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
02	560 N	417	-0-	-143	-0-	417 3		N	-0-		-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3		N	-0-		-0-

MEADOWS, C.W. 6		WELL #: 5		RRCID -> 215480		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672			
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683 3	7 9	N	6	5 1	4
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	701 3	8 9	N	7	9 1	2
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	703 3	9 9	N	8	5 1	5
02	644 N	431	-0-	-213	-0-	427 3	4 9	N	4	5 1	4
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	769 3	7 9	N	6	7 1	3
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	708 3	6 9	N	5	4 1	4

HELBING, RUBY 25		WELL #: 8		RRCID -> 215485		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372			
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	296 3	9 9	N	8	6 1	7
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	304 3	10 9	N	9	12 1	4
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	305 3	11 9	N	10	6 1	8
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	185 3	6 9	N	5	6 1	7
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	333 3	9 9	N	8	11 1	4
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307 3	8 9	N	7	6 1	5

HELBING, RUBY 27		WELL #: 10		RRCID -> 215497		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING, RUBY 26		WELL #: 8		RRCID -> 215523		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604			
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	456 3	9 9	N	8	6 1	7
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	467 3	10 9	N	9	12 1	4
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	469 3	11 9	N	10	6 1	8
02	420 N	291	-0-	-129	-0-	285 3	6 9	N	5	6 1	7
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	513 3	9 9	N	8	11 1	4
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472 3	8 9	N	7	6 1	5

HELBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 215565		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 215570		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELMBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514												
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
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	27	3	32	9	Y	15
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	25	3	31	9	Y	11
01		T. A.	58	-0-	58	58	25	3	33	9	Y	9
02		T. A.	42	-0-	42	100	21	3	21	9	Y	28
03		T. A.	56	-0-	56	156	26	3	30	9	Y	29
*04		203 X	47	-0-	-156	-0-	24	3	23	9	Y	18

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123												
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392												
*05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	398	3	8	9	Y	2
*06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	433	3	8	9	Y	3
*07		434 N	369	-0-	-65	-0-	361	3	8	9	Y	3
*08		403 N	353	-0-	-50	-0-	345	3	8	9	Y	3
*09		420 N	345	-0-	-75	-0-	337	3	8	9	Y	4
*10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	3
*11		330 N	318	-0-	-12	-0-	310	3	8	9	Y	3
*12		341 N	338	-0-	-3	-0-	331	3	7	9	Y	3
*01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	3	7	9	Y	3
*02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	2
*03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	Y	3
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	308	3	9	9	Y	4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386												
*05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	1
*06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	1
*07		93 N	25	-0-	-68	-0-	23	3	2	9	Y	1
*08		155 N	50	-0-	-105	-0-	48	3	2	9	Y	1
*09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	1
*10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	1
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	1
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	1
*01		217 N	158	-0-	-59	-0-	156	3	2	9	Y	1
*02		168 N	149	-0-	-19	-0-	147	3	2	9	Y	1
*03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	1
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	1

HELMBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609												
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	137	3	1	9	N	4
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	4
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	141	3	1	9	N	4
02		140 N	86	-0-	-54	-0-	85	3	1	9	N	5
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	9107	PERF. 6212 - 6720				
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
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1	2	1		4	
12	558 N	482	-0-	-76	-0-	481	3	1	9	Y	1	2	1		3	
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	487	3	1	9	Y	1	2	1		2	
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	410	3	1	9	Y	1				3	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	3	1		2	
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	472	3	1	9	Y	1	2	1		1	

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6171 - 8080				
*05	372 N	357	-0-	-15	-0-	349	3	8	9	Y	7	7	1		2	
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	321	3	7	9	Y	6	5	1		3	
*07	341 N	293	-0-	-48	-0-	286	3	7	9	Y	6	6	1		3	
*08	341 N	290	-0-	-51	-0-	283	3	7	9	Y	6	6	1		3	
*09	330 N	274	-0-	-56	-0-	268	3	6	9	Y	5	5	1		3	
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	Y	5	5	1		3	
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	268	3	7	9	Y	6	6	1		3	
*12	279 N	266	-0-	-13	-0-	262	3	4	9	Y	4	5	1		2	
*01	279 N	265	-0-	-14	-0-	258	3	7	9	Y	6	5	1		3	
*02	252 N	216	-0-	-36	-0-	212	3	4	9	Y	4	5	1		2	
*03	248 N	244	-0-	-4	-0-	237	3	7	9	Y	6	6	1		2	
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	224	3	8	9	Y	7	6	1		3	

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6222 - 8084				
*05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	891	3	9	9	Y	8	10	1		4	
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	Y	7	7	1		4	
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	3	8	9	Y	7	7	1		4	
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	895	3	8	9	Y	7	5	1		6	
*09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	823	3	10	9	Y	9	10	1		5	
*10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	924	3	11	9	Y	10	10	1		5	
*11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	Y	8	7	1		6	
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	919	3	12	9	Y	11	10	1		7	
*01	930 N	784	-0-	-146	-0-	773	3	11	9	Y	10	12	1		5	
*02	840 N	738	-0-	-102	-0-	730	3	8	9	Y	7	7	1		5	
*03	930 N	840	-0-	-90	-0-	830	3	10	9	Y	9	7	1		7	
*04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	975	3	10	9	Y	9	12	1		4	

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6190 - 7974				
*05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	719	3	13	9	N	12	13	1		3	
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715	3	13	9	N	12	10	1		5	
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	742	3	13	9	N	12	12	1		5	
*08	713 N	663	-0-	-50	-0-	651	3	12	9	N	11	11	1		5	
*09	720 N	418	-0-	-302	-0-	406	3	12	9	N	11	10	1		6	
*10	744 N	563	-0-	-181	-0-	553	3	10	9	N	9	10	1		5	
*11	630 N	621	-0-	-9	-0-	608	3	13	9	N	12	12	1		5	
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	655	3	10	9	N	9	10	1		4	
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	596	3	12	9	N	11	10	1		5	
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	552	3	10	9	N	9	10	1		4	
*03	651 N	620	-0-	-31	-0-	607	3	13	9	N	12	12	1		4	
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	607	3	15	9	N	14	12	1		6	

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6522 - 6577				
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	2	8	9	N	7				58	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	N	5				63	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	N	6				69	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6	9	N	5				74	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	N	6				80	
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	N	3				83	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 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	BALANCE	
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3	30	9	Y	27	29	1	7
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	3	26	9	Y	24	21	1	10
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3	29	9	Y	26	25	1	11
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3	28	9	Y	25	25	1	11
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3	24	9	Y	22	21	1	12
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	3	23	9	Y	21	22	1	11
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	3	26	9	Y	24	25	1	10
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	3	23	9	Y	21	22	1	9
*01	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	-0-	1341	3	25	9	Y	23	22	1	10
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	3	22	9	Y	20	22	1	8
*03	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	-0-	1225	3	30	9	Y	27	25	1	10
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3	30	9	Y	27	25	1	12

HELMBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497																
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-

MAYJAC I, LLC 536431 MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A																
11	270	N	103	-0-	-167	-0-	-0-	103	1			N	-0-			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-			-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	1			N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-			-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	1			N	-0-			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-			-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-			-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-			-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	1			N	-0-			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	-0-	330	1			N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-			-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A																
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431									
COX D		WELL #: 5		RRCID -> 134430		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1	N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	1	N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

COX D		WELL #: 6		RRCID -> 137098		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412			
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	1	N	-0-		-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	1	N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	1	N	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	1	N	-0-		-0-
03	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	1	N	-0-		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345			
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	1	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	1	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1	N	-0-		-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	1	N	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430			
11	DLQ G-10	214	-0-	214	27896	214	1	Y	-0-		16
12	DLQ G-10	131	-0-	131	28027	131	1	Y	-0-		16
01	DLQ G-10	159	-0-	159	28186	159	1	Y	-0-		16
02	DLQ G-10	130	-0-	130	28316	130	1	Y	-0-		16
03	DLQ G-10	42	-0-	42	28358	42	1	Y	-0-		16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28358			Y	NO RPT		16

OZONA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145793		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381			
11	DLQ G-10	104	-0-	104	7916	104	1	Y	-0-		17
12	DLQ G-10	112	-0-	112	8028	112	1	Y	-0-		17
01	DLQ G-10	85	-0-	85	8113	85	1	Y	-0-		17
02	DLQ G-10	39	-0-	39	8152	39	1	Y	-0-		17
03	DLQ G-10	111	-0-	111	8263	111	1	Y	-0-		17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8263			Y	NO RPT		17

OZARK EXPLORATION, INC.		630611		RRCID -> 086640		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481			
OZONA TOWNSITE		WELL #: 2									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	7
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2019											

OZONA TOWNSITE A		WELL #: 5		RRCID -> 103452		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	7
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020											

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.// 630611							
OZONA TOWNSITE		WELL #: 2A		RRCID -> 136671		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787	
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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19									
OZONA TOWNSITE A		WELL #: 4		RRCID -> 144005		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2020									
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		RRCID -> 044695		COMPL. DATE 06/17/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A	
HENDERSON -C-		WELL #: 1							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 030898		COMPL. DATE 06/25/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
THOMPSON FEE		WELL #: 1							
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	Y	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT	-0-
THOMPSON 46		WELL #: 5		RRCID -> 031527		COMPL. DATE 08/20/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3	Y	-0-	-0-
02	196 N	96	-0-	-100	-0-	96 3	Y	-0-	-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3	Y	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT	-0-
THOMPSON 47		WELL #: 6		RRCID -> 033501		COMPL. DATE 03/06/1964		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458	
11	450 N	287	-0-	-163	-0-	287 3	Y	-0-	-0-
12	465 N	261	-0-	-204	-0-	261 3	Y	-0-	-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3	Y	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 3	Y	-0-	-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	Y	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT	-0-
THOMPSON 51		WELL #: 1		RRCID -> 033502		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	Y	-0-	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	Y	-0-	-0-
01	372 N	106	-0-	-266	-0-	106 3	Y	-0-	-0-
02	476 N	290	-0-	-186	-0-	290 3	Y	-0-	-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT	-0-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A			
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 -		0	
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	308 N	214	-0-	-94	-0-	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A			
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3		Y	-0-	-0-
12	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 3		Y	-0-	-0-
01	527 N	377	-0-	-150	-0-	377 3		Y	-0-	-0-
02	476 N	221	-0-	-255	-0-	221 3		Y	-0-	-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 3		Y	-0-	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629		
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157 3		Y	-0-	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		Y	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		Y	-0-	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	562 3	28 9	Y	25	16 1 9
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	9

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	89 3	12 9	Y	11	9 1 4
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	81 3	12 9	Y	11	9 1 6
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	88 3	15 9	Y	14	17 1 3
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	81 3	11 9	Y	10	7 1 6
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	99 3	19 9	Y	17	14 1 9
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	9

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603		
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	381 3	20 9	Y	18	15 1 8
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	347 3	21 9	Y	19	15 1 12
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	344 3	28 9	Y	25	31 1 6
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	267 3	19 9	Y	17	13 1 10
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	382 3	32 9	Y	29	25 1 14
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	14

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A		
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-	-0-
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3		Y	-0-	-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3		Y	-0-	-0-
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	195 3		Y	-0-	-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		Y	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6583 - 6702	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	414 3	24 9	Y	22	2 8	101
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	456 3	30 9	Y	27		128
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		Y	-0-		128
02	420 N	234	-0-	-186	-0-	234 3		Y	-0-		128
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	339 3	77 9	Y	70		198
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		198

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 6844 - 6879	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	56 3	30 9	Y	27		81
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	62 3	10 9	Y	9		90
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	56 3	4 9	Y	4		94
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	49 3	3 9	Y	3		97
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64 3	4 9	Y	4		101
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		101

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6448 - 6498	
11	690 N	552	-0-	-138	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
12	651 N	502	-0-	-149	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-		-0-
02	504 N	399	-0-	-105	-0-	399 3		Y	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6461 - 6496	
11	510 N	374	-0-	-136	-0-	371 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
12	465 N	341	-0-	-124	-0-	338 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	344 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
02	336 N	233	-0-	-103	-0-	230 3	3 9	Y	3	2 1	1
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379 3	7 9	Y	6	5 1	2
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		2

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6541 - 6583	
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-		-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-		-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		Y	-0-		-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		Y	-0-		-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-		-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6562 - 6602	
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3 9	Y	3	2 1	1
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347 3	3 9	Y	3	2 1	2
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	183 3	4 9	Y	4	4 1	2
02	364 N	172	-0-	-192	-0-	169 3	3 9	Y	3	2 1	3
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	292 3	4 9	Y	4	3 1	4
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118										
THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3 9	Y	3	2 1	1
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	978	3	3 9	Y	3	2 1	2
01	899 N	709	-0-	-190	-0-	705	3	4 9	Y	4	4 1	2
02	1008 N	522	-0-	-486	-0-	519	3	3 9	Y	3	2 1	3
03	992 N	803	-0-	-189	-0-	799	3	4 9	Y	4	4 1	3
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT		3

THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468				
11	480 N	361	-0-	-119	-0-	361	3		Y	-0-		-0-
12	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	3		Y	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-		-0-
02	336 N	198	-0-	-138	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-		-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908				
11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1830	3	4 9	Y	4	2 8	30
12	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1789	3	2 9	Y	2		32
01	2666 X	1909	-0-	-757	-0-	1907	3	2 9	Y	2		34
02	2408 X	1560	-0-	-848	-0-	1559	3	1 9	Y	1		35
03	2046 X	1915	-0-	-131	-0-	1915	3		Y	-0-		35
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT		35

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667				
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3		Y	-0-		-0-
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3		Y	-0-		-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3		Y	-0-		-0-
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		Y	-0-		-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		Y	-0-		-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915				
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	22	3	2 9	N	2	2 8	165
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		165
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		165
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-		165
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		165
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		165

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701				
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	295	3	4 9	Y	4	176 1	67
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15 9	Y	14	2 8	79
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	533	3	28 9	Y	25	3 8	101
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	297	3	17 9	Y	15		116
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	556	3	24 9	Y	22	4 8	134
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT		134

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882				
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2 9	Y	2		32
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	41	3	3 9	Y	3		35
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2 9	Y	2		37
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1 9	Y	1		38
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1 9	Y	1		39
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		39

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
THOMPSON		WELL #: 18		RRCID -> 165977		COMPL. DATE		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
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	231	3	6	9	Y	5
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	Y	5
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	300	3	8	9	Y	7
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	Y	5
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	323	3	9	9	Y	8
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT

THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6515 - 6567	
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	81	3	23	9	N	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	251	3	28	9	N	25
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT

6ENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2706		RRCID -> 241611		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 6530 - 6560	
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	213	3	1	9	Y	1
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	209	3	22	9	Y	20
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	229	3	8	9	Y	7
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	167	3	7	9	Y	6
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	218	3	26	9	Y	24
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		WELL #: 784642		RRCID -> 045076		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL											
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	500	2			Y	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045077		COMPL. DATE 11/27/1968		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-
02	140 N	34	-0-	-106	-0-	34	2			Y	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

DAVIDSON		WELL #: 2		RRCID -> 145401		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 6003 - 6033	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y	12
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			10
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			10
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			10
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2			12
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			12
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			12

SLANT OPERATING, LLC 786697
 MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3			Y	-0-			-0-

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5			144
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			144
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-			144
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	339	3	17	9	Y	15	141	1	18
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	535	3	15	9	Y	14			32
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	524	3	17	9	Y	15			47

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) SLANT OPERATING, LLC HELBBING		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
WELL #:		3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A								
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
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3		Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-					-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	139	3		Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3		Y	-0-					-0-

MCMULLAN		WELL #:		1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072						
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-					-0-
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3		N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-					-0-
02	840	N	441	-0-	-399	-0-	441	3		N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-					-0-
04	900	N	641	-0-	-259	-0-	641	3		N	-0-					-0-

MCMULLAN		WELL #:		2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151						
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3		N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-

MCMULLAN 36		WELL #:		3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008						
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	3		N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					-0-

MCMULLAN 37		WELL #:		4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998						
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-

MCDONALD "12"		WELL #:		2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096						
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	597	3	2	9	N	2				113
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	563	3	13	9	N	12				125
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	590	3	20	9	N	18				143
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	449	3	7	9	N	6				149
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	544	3	14	9	N	13				162
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	525	3	6	9	N	5				167

MCDONALD "12"		WELL #:		1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990						
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3		N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3		N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	398	3	17	9	N	22
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	22
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	405	3	19	9	N	39
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	300	3	4	9	N	43
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	386	3	9	9	N	51
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	384	3	6	9	N	56

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067			
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3			Y	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474			
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-

MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087			
11	480 N	361	-0-	-119	-0-	361	3			Y	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-

HELBBING		WELL #: 4		RRCID -> 137103		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188			
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975		
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
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046		
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-	-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	258	-0-	-207	-0-	258 3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	267	-0-	-183	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100		
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-	-0-	185
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-	-0-	185
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-	-0-	185
02	644 N	520	-0-	-124	-0-	520 3	N	-0-	-0-	185
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-	-0-	185
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-	-0-	185

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024		
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161		
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-	-0-	12
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-	-0-	12
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-	-0-	12
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64 3	Y	-0-	12 1	-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-	-0-	-0-

MCDONALD A		WELL #: 6		RRCID -> 150437		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086		
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702		
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623 3	2 9 N	2	-0-	50
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	-0-	50
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600 3	2 9 N	2	-0-	52
02	588 N	385	-0-	-203	-0-	384 3	1 9 N	1	-0-	53
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 3	N	-0-	-0-	53
04	570 N	506	-0-	-64	-0-	506 3	N	-0-	-0-	53

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HELBBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6061 - 6181	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3				22
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3				22
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3				22
02	476 N	343	-0-	-133	-0-	343	3		22 1		-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3				-0-
04	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	3				-0-

MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6035 - 6165	
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
02	448 N	328	-0-	-120	-0-	328	3	N	-0-		-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-		-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 5952 - 6058	
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3	N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5943 - 6198	
11	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	3	N	-0-		-0-
12	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	215	3	N	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5934 - 6066	
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		30
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-		30
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		30
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	3	N	-0-		30
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-		30
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		30

MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 5969 - 7716	
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		151
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		151
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		151
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	547	3	N	-0-		151
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-		151
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		151

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 6102 - 7847	
11	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670	3	N	-0-		125
12	1798 N	1490	-0-	-308	-0-	1490	3	N	-0-		125
01	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3	N	-0-		125
02	1568 N	901	-0-	-667	-0-	901	3	N	-0-		125
03	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	1270	3	N	-0-		125
04	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212	3	N	-0-		125

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HELMBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	810 N	650	-0-	-160	-0-	647 3	3 9	N	3		133
12	775 N	627	-0-	-148	-0-	627 3		N	-0-		133
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		133
02	616 N	431	-0-	-185	-0-	429 3	2 9	N	2		135
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-		135
04	600 N	362	-0-	-238	-0-	362 3		N	-0-		135

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666			
11	690 N	604	-0-	-86	-0-	604 3		N	-0-		37
12	620 N	493	-0-	-127	-0-	493 3		N	-0-		37
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-		37
02	560 N	289	-0-	-271	-0-	289 3		N	-0-		37
03	496 N	351	-0-	-145	-0-	351 3		N	-0-		37
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3		N	-0-		37

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234			
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
03	310 N	162	-0-	-148	-0-	162 3		N	-0-		-0-
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295			
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777 3		N	-0-		69
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	772 3		N	-0-		69
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		69
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	563 3		N	-0-		69
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		69
04	840 N	725	-0-	-115	-0-	725 3		N	-0-		69

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564			
11	1140 N	1006	-0-	-134	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	949	-0-	-136	-0-	949 3		N	-0-		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	884 3		N	-0-		-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-		-0-
*04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-

HELMBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399			
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		133
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-		133
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-		133
02	840 N	441	-0-	-399	-0-	441 3		N	-0-		133
03	961 N	887	-0-	-74	-0-	887 3		N	-0-		133
04	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3		N	-0-		133

HELMBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368			
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-		-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351 3		N	-0-		-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-		-0-
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462					
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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2		122
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-		122
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	N	3		125
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	434	3	1	9	N	1		126
03	589	N	444	-0-	-145	-0-	443	3	1	9	N	1		127
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	3			N	-0-		127

HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464					
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	N	3		178
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-		178
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	758	3	2	9	N	2		180
02	756	N	373	-0-	-383	-0-	373	3			N	-0-		180
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	673	3	2	9	N	2		182
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	745	3	1	9	N	1		183

HELBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550					
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	3	3	9	N	3		95
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1072	3	13	9	N	12		107
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	3	14	9	N	13		120
02	1120	N	877	-0-	-243	-0-	860	3	17	9	N	15		135
03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-		135
04	1140	N	950	-0-	-190	-0-	950	3			N	-0-		135

HELBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488					
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-		-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-		-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-		-0-
02	924	N	670	-0-	-254	-0-	670	3			N	-0-		-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-		-0-
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			N	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311					
11	1350	N	222	-0-	-1128	-0-	219	3	3	9	N	3		85
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		85
01	1116	N	461	-0-	-655	-0-	461	3			N	-0-		85
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-		85
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-		85
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-		85

HELBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319					
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-		64
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-		64
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-		64
02	532	N	380	-0-	-152	-0-	380	3			N	-0-		64
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-		64
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-		64

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083					
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			N	-0-		111
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-		111
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-		111
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	3			N	-0-		111
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-		111
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-		111

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975				
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
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177				
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			154
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			154
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			154
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	529 3		N	-0-			154
03	682 N	404	-0-	-278	-0-	401 3	3 9	N	3			157
04	660 N	564	-0-	-96	-0-	564 3		N	-0-			157

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483				
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		N	-0-			-0-
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	96 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108				
11	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767 3		N	-0-			178
12	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911 3		N	-0-			178
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-			178
02	1652 N	1391	-0-	-261	-0-	1391 3		N	-0-			178
03	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913 3		N	-0-			178
04	1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1825 3		N	-0-			178

HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450				
11	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1192	-0-	-348	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
*04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687				
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			133
12	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1879 3		N	-0-			133
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			133
02	1764 N	1388	-0-	-376	-0-	1388 3		N	-0-			133
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-			133
04	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1875 3		N	-0-			133

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781				
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			183
12	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	2330 3		N	-0-			183
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-			183
02	2184 N	1957	-0-	-227	-0-	1957 3		N	-0-			183
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-			183
04	2280 N	2258	-0-	-22	-0-	2258 3		N	-0-			183

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			107
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	3	N	-0-			107
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			107
02	1204 N	754	-0-	-450	-0-	754	3	N	-0-			107
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-			107
04	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1098	3	N	-0-			107

MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112				
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			47
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-			47
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			47
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277	3	N	-0-			47
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			47
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-			47

HELBBING		WELL #: 7		RRCID -> 225707		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179				
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-			59
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			59
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-			59
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	N	1	9		60
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	615	3	N	11	9		70
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			70

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 125542		COMPL. DATE 04/14/1984		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940				
HAGELSTEIN		WELL #: 7										
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020												

THP OPERATING LLC		857147		RRCID -> 147746		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378				
MILLER "10"		WELL #: 1										
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 146390		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040				
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5028										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION				945220									
HELBBING				WELL #:	1	RRCID ->	030735	COMPL. DATE	12/28/1962	TOTAL DEPTH	9297	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-

HELBBING "B"				WELL #:	1	RRCID ->	033993	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-		-0-
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		-0-
02	532 N	411	-0-	-121	-0-	411	2			N	-0-		-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-		-0-
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		-0-

HELBBING				WELL #:	2	RRCID ->	156498	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6238 -	6856
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-		-0-
12	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-		-0-
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2			N	-0-		-0-
03	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-		-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-		-0-

HELBBING				WELL #:	3	RRCID ->	158969	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6279 -	6598
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-		-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-		-0-

HELBBING "B"				WELL #:	2	RRCID ->	167066	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6190 -	6785
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-		-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71	2			N	-0-		-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-		-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523									
CHILDRESS "F"				WELL #:	1	RRCID ->	105747	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 7776 -	8408
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	154	1	9	2	Y	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	154	1	9	2	Y	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	237	1	12	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	133	1	7	2	Y	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	1	9	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	194	1	9	2	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406												
M	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
11		660 N	132	-0-	-528	-0-	124 1	8 2	Y	-0-		-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	362 1	20 2	Y	-0-		-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	520 1	26 2	Y	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	195 1	9 2	Y	-0-		-0-
03		372 N	219	-0-	-153	-0-	209 1	10 2	Y	-0-		-0-
04		540 N	264	-0-	-276	-0-	252 1	12 2	Y	-0-		-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335												
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	181 1	11 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	69	-0-	-117	-0-	65 1	4 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	169 1	9 2	Y	-0-		-0-
02		168 N	58	-0-	-110	-0-	55 1	3 2	Y	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	187 1	9 2	Y	-0-		-0-
*04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	177 1	8 2	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BAYLOR OPERATING, LLC 058832												
UNIVERSITY SCHLEICHER 21 WELL #: 1 RRCID -> 282906 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926												
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 1		N	-0-		-0-
12		310 N	184	-0-	-126	-0-	184 1		N	-0-		-0-
01		372 N	270	-0-	-102	-0-	270 1		N	-0-		-0-
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	246 1		N	-0-		-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 1		N	-0-		-0-
04		270 N	175	-0-	-95	-0-	175 1		N	-0-		-0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545												
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174												
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	7 1	106 3	N	-0-		-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	-0-		-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-		-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376												
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	21 1	301 3	N	-0-		-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	23 1	328 3	N	-0-		-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	351 3	N	-0-		-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	22 1	310 3	N	-0-		-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	24 1	349 3	N	-0-		-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRIDWELL OIL CO.				092480								
MEADOWS. C. W.		WELL #:		2	RRCID ->	200883	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3800	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
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			-0-
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
*04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
UNIVERSITY "5"		WELL #:		1	RRCID ->	089874	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7149 - 7205	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
*03	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2	N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -3-		WELL #:		2	RRCID ->	115605	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7051 - 7102	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			32
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			32
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2	N	-0-			32
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			32
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			32
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			32

UNIVERSITY -3-		WELL #:		1	RRCID ->	151856	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7020 - 7087	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			8
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			8
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			8
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			8
*03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2	N	-0-			8
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			8

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
DAVIDSON		WELL #:		1724	RRCID ->	279718	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 6078 - 6188	
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1726	RRCID ->	279722	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 6043 - 7846	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
*04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 279723		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210			
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
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 279724		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220			
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
02	756	N	478	-0-	-278	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	837	N	542	-0-	-295	-0-	542 3	N	-0-		-0-
04	780	N	548	-0-	-232	-0-	548 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 279725		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315			
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
12	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
02	1008	N	680	-0-	-328	-0-	680 3	N	-0-		-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 279726		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201			
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-		-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310 3	N	-0-		-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-

FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 090307		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430			
UNIVERSITY "14"		WELL #: 1									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 1		RRCID -> 090308		COMPL. DATE 11/04/1980		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407			
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707 2	2 9	Y	2	59
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552 2	12 9	Y	11	1
01	DLQ	G-10	718	-0-	718	718	710 2	8 9	Y	7	8
02	DLQ	G-10	529	-0-	529	1247	527 2	2 9	Y	2	10
03	DLQ	G-10	696	-0-	696	1943	687 2	9 9	Y	8	18
04	DLQ	G-10	495	-0-	495	2438	495 2		Y	-0-	18

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	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			
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8 9	N	7	214
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	214
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	214
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2 9	N	147 1	69
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2		N	-0-	69
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	69

UNIVERSITY "11"		WELL #: 1		RRCID -> 197588		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059			
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-	39
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	39
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	596	2	121 9	N	110	149
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	149
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	149
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2		N	-0-	149

UNIVERSITY "14"		WELL #: 2		RRCID -> 236194		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522			
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-	58
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2 9	N	2	60
01	1054 N	815	-0-	-239	-0-	808	2	7 9	N	6	66
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2 9	N	2	68
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2 9	N	2	70
*04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	2	9 9	N	8	78

UNIVERSITY "14-A"		WELL #: 2		RRCID -> 250952		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472			
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3 9	Y	3	115
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9 9	Y	8	22
01	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1078	1065	2	13 9	Y	12	34
02	DLQ G-10	983	-0-	983	2061	980	2	3 9	Y	3	37
03	DLQ G-10	1044	-0-	1044	3105	1031	2	13 9	Y	12	49
04	DLQ G-10	1155	-0-	1155	4260	1155	2		Y	-0-	49

MARIPOSA PRODUCTION, LP CLAYTON		526246 WELL #: 1		RRCID -> 047768		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8	219
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8	219
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8	219
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8	219
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8	219
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5 8	219

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MAYJAC I, LLC				536431								
MEADOWS, C. W. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	097073	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3702 - 4106	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	1		N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1		N	-0-		-0-
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	1		N	-0-		-0-
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	147	1		N	-0-		-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	1		N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

REMUDA OPERATING COMPANY				701606								
BAILEY "21"		WELL #:		1	RRCID ->	104551	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7616 - 7688	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541								
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	040682	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	8013	PERF. N/A	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		198
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		198
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		198
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-		198
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		198
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		198

SHELL-CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	044080	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7419 - 0	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		117
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		117
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		117
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		117
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		117
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		117

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #:		110	RRCID ->	044959	COMPL. DATE	10/10/1968	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7531 - 7739	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		179
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		179
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		179
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2		N	-0-		179
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		179
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-		179

SHELL-CLAYTON		WELL #:		112	RRCID ->	044960	COMPL. DATE	09/18/1968	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 7364 - 7495	
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	299	2	1 9	Y	1	18 1	72
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2		Y	-0-		72
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-		72
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-		72
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-		72
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-	10 1	62

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.// 794541										
SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 111		RRCID -> 044961		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653				
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
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	18 1		102
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-			102
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			102
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			102
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			102
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-	21 1		81

SHELL-CLAYTON		WELL #: 2012R		RRCID -> 163883		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7420 - 7540		
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	547 2	1 9	Y	1	19 1		379
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		Y	-0-			379
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2		Y	-0-			379
02	504 N	213	-0-	-291	-0-	213 2		Y	-0-			379
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			379
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 2		Y	-0-	26 1		353

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 102		RRCID -> 163933		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7384 - 7520		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			347
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			347
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			347
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46 2		N	-0-			347
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			347
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			347

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 163934		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7330 - 7480		
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			214
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			214
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-			214
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74 2		N	-0-			214
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			214
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			214

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 6		RRCID -> 210757		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 7454 - 7570		
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 2		Y	-0-	20 1		209
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		Y	-0-			209
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		Y	-0-			209
02	392 N	178	-0-	-214	-0-	178 2		Y	-0-			209
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-			209
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2		Y	-0-	19 1		190

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 3		RRCID -> 210815		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 7374 - 7482		
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-			260
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-			260
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		N	-0-			260
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65 2		N	-0-			260
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			260
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			260

CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 211204		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7418 - 7480		
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	185 2	1 9	Y	1	21 1		446
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		Y	-0-			446
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-			446
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	88 2		Y	-0-			446
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			446
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-	25 1		421

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.// 794541									
SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 3		RRCID -> 211205		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7520 - 7672	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2					128
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2					128
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2					128
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63 2					128
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2					128
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2					128

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 5		RRCID -> 211209		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7420 - 7500	
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313 2		Y	-0-	17 1	357
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2		Y	-0-		357
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		Y	-0-		357
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126 2		Y	-0-		357
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-		357
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	Y	2	18 1 2 8	339

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 4		RRCID -> 211210		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7425 - 7612	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		253
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		253
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		253
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 2		N	-0-		253
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		253
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		253

CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 212268		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7430 - 7682	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	Y	1	19 1	456
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		Y	-0-		456
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-		456
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2		Y	-0-		456
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		456
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-	22 1	434

SHELL CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 213190		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 7376 - 7480	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-	18 1	174
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		Y	-0-		174
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2		Y	-0-		174
02	364 N	162	-0-	-202	-0-	162 2		Y	-0-		174
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		174
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-	11 1	163

SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #: 4		RRCID -> 213215		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7360 - 7540	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		259
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		259
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		259
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-		259
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		259
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		259

SHELL CLAYTON "12"		WELL #: 4		RRCID -> 213239		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 7336 - 7466	
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	128 2	1 9	Y	1	19 1	289
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		Y	-0-		289
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		Y	-0-		289
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	44 2		Y	-0-		289
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		Y	-0-		289
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		Y	-0-	16 1	273

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
 SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

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
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 2	1 9	Y	1	19 1		344
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-			344
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-			344
02		532 N	413	-0-	-119	-0-	413 2		Y	-0-			344
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-			344
04		690 N	275	-0-	-415	-0-	275 2		Y	-0-	15 1		329

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	35 1	416 3	Y	9	6 1		12
12		527 N	443	-0-	-84	-0-	34 1	399 3	Y	9	8 1		13
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	33 1	432 3	Y	7	9 1		11
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	49 1	379 3	Y	6			17
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	44 1	462 3	Y	6	7 1		16
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	35 1	388 3	Y	5	10 1		11

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC RYAN 19		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A																
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	6	4	1			8
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	5	5	1			8
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	3	5	1			6
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	3					9
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	19	1	194	3	Y	3	4	1			8
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	16	1	177	3	Y	2	5	1			5

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A																
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	32	1	373	3	Y	9	6	1			12
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	30	1	351	3	Y	11	9	1			14
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	27	1	349	3	Y	8	10	1			12
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	34	1	263	3	Y	4					16
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	Y	8	7	1			17
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	6	11	1			12

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					1
03	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					1
04	14B2 EXT	10	-0-	10	21	1	1	9	3	Y	-0-					1

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	31	1	366	3	Y	-0-				1
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	30	1	358	3	Y	-0-				1
01	372 N	107	-0-	-265	-0-	8	1	99	3	Y	-0-				1
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-				1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				1
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	-0-				1

UNIVERSITY 54-21		WELL #:		RRCID -> 096451		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7179 - 7254					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

JEFFERS 28		WELL #:		RRCID -> 163844		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A					
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-				-0-
12	651 N	483	-0-	-168	-0-	38	1	445	3	Y	-0-				-0-
01	496 N	409	-0-	-87	-0-	29	1	380	3	Y	-0-				-0-
02	364 N	219	-0-	-145	-0-	25	1	194	3	Y	-0-				-0-
03	496 N	444	-0-	-52	-0-	39	1	405	3	Y	-0-				-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	-0-				-0-

PARMER 30		WELL #:		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7373 - 8280					
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	20	1	230	3	Y	7	6	1		12
						8	9								
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	13	9	1		16
						14	9								
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	23	1	293	3	Y	5	9	1		12
						6	9								
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	298	3	Y	4				16
						4	9								
03	434 N	270	-0-	-164	-0-	23	1	241	3	Y	5	7	1		14
						6	9								
04	300 N	177	-0-	-123	-0-	14	1	161	3	Y	2	8	1		8
						2	9								

CLAYTON 2		WELL #:		RRCID -> 219165		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7422 - 7539					
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	39	3	2	9	Y	2				2
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-				2
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-				2
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				2
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-				3
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				3

CLAYTON 2		WELL #:		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7486 - 7604					
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	204	3	1	9	Y	1	2	1		27
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1		26
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-				26
*02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	3			Y	-0-				26
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				27
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-				27

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	6	4 1	9
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	9	227	3	Y	9	7 1	11
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	19	1	218	3	Y	7	8 1	10
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	6		16
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	9	249	3	Y	7	7 1	16
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	4	10 1	10
						7	9						
						24	1						
						19	1						
						4	9						

PARMER 29		WELL #: 2		RRCID -> 219873		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550				
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	38	1	452	3	Y	11	7 1	15
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	12	9	449	3	Y	13	11 1	17
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	38	1	413	3	Y	11	13 1	15
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	14	9	335	3	Y	6		21
03	496 N	252	-0-	-244	-0-	32	1	227	3	Y	3	9 1	15
04	450 N	292	-0-	-158	-0-	12	9	264	3	Y	4	9 1	10
						43	1						
						7	9						
						22	1						
						3	9						
						24	1						
						4	9						

UNIVERSITY 57-24		WELL #: 1		RRCID -> 220221		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	26 1	13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8		21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	18 1	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		25

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 1		RRCID -> 224383		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164				
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	288	3	Y	9	29 1	17
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	10	9	263	3	Y	15		32
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	12	33 1	11
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	9	262	3	Y	8		19
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	324	3	Y	7		26
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	9	299	3	Y	9		35
						44	1						
						9	9						
						47	1						
						8	9						
						46	1						
						10	9						

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 1		RRCID -> 224799		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502				
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-		-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	86	3	1 9		Y	1		1
*02	112 N	33	-0-	-79	-0-	33	3			Y	-0-		1
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-		1
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-	1 1	-0-

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	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	6	4 1	7
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	25	1	289	3	Y	5	5 1	7
01	403 N	122	-0-	-281	-0-	9	1	112	3	Y	1	3 1	5
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	27	1	207	3	Y	1		6
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	2 1	4
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	2	3 1	3

UNIVERSITY 54-17		WELL #: 3		RRCID -> 225157		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112				
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	3	N	-0-		-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	75	1	696	3	N	-0-		-0-
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	76	1	632	3	N	-0-		-0-
02	728 N	571	-0-	-157	-0-	58	1	513	3	N	-0-		-0-
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	64	1	582	3	N	-0-		-0-
04	690 N	523	-0-	-167	-0-	53	1	470	3	N	-0-		-0-

PARMER		WELL #: 4SF		RRCID -> 225559		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222				
11	810 N	514	-0-	-296	-0-	39	1	462	3	Y	12	10 1	20
12	806 N	459	-0-	-347	-0-	13	9	413	3	Y	10	12 1	18
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	11	9	476	3	Y	15	15 1	18
02	476 N	338	-0-	-138	-0-	37	1	293	3	Y	6		24
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	17	9	452	3	Y	12	11 1	25
04	510 N	132	-0-	-378	-0-	43	1	118	3	Y	3	14 1	14

CLAYTON 7		WELL #: 1		RRCID -> 225933		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294				
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	420	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-		-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	1	1	427	3	Y	-0-		-0-
*02	392 N	350	-0-	-42	-0-	1	1	348	3	Y	1		1
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-		1
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	1	1	415	3	Y	-0-		1

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 3		RRCID -> 227171		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400				
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	3	25	9	Y	23	15 1	20
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	3	21	9	Y	19	23 1	16
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	3	20	9	Y	18	5 1	29
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	2	3	10	9	Y	9	9 1	29
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	3	19	9	Y	17	9 1	37
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	11	3	22	9	Y	20	41 1	16

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	1	1	732	3	Y	15	10	1	12			
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	17	9	732	3	Y	11	14	1	9			
01	775 N	751	-0-	-24	-0-	12	9	739	3	Y	10	2	1	17			
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	11	9	569	3	Y	5	5	1	17			
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	1	1	855	3	Y	8	5	1	20			
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	6	9	799	3	Y	12	23	1	9			
						2	1										
						9	9										
						2	1										
						13	9										
UNIVERSITY 54-17													WELL #: 4	RRCID -> 227176	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 7292 - 8178
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	94	1	801	3	N	-0-			60			
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	79	1	739	3	N	12			72			
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	13	9	649	3	N	1			73			
02	756 N	645	-0-	-111	-0-	78	1	568	3	N	12			85			
03	837 N	718	-0-	-119	-0-	1	9	647	3	N	-0-			85			
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	64	1	640	3	N	18			103			
						13	9										
						71	1										
						72	1										
						20	9										
UNIVERSITY 54-24													WELL #: 2	RRCID -> 228101	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7292 - 8155
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-			
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-			
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			-0-			
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-			
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			-0-			
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	3			Y	-0-			-0-			
CLAYTON 2													WELL #: 3	RRCID -> 234361	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 8975	PERF. 7576 - 8482
11	660 N	553	-0-	-107	-0-	1	1	552	3	Y	-0-			-0-			
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	3	Y	-0-			-0-			
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	1	1	483	3	Y	-0-			-0-			
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-			-0-			
03	620 N	454	-0-	-166	-0-	1	1	453	3	Y	-0-			1			
04	480 N	365	-0-	-115	-0-	1	1	364	3	Y	-0-			1			
CLAYTON 7													WELL #: 2	RRCID -> 234393	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7495 - 8420
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	1			4			
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	1	9			Y	-0-			4			
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	372	3	Y	-0-			4			
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			4			
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	Y	-0-			4			
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-			4			

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218		
M O	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
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	57 1	677 3	Y	17	9 1	21
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	19 9	676 3	Y	23	16 1	28
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	25 9	347 3	Y	10	18 1	20
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	27 1	245 3	Y	4		24
03	403 N	212	-0-	-191	-0-	11 9	190 3	Y	4	10 1	18
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	32 1	316 3	Y	7	12 1	13
						4 9					
						18 1					
						4 9					
						28 1					
						8 9					

PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167		
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	80 1	939 3	Y	23	15 1	32
12	1054 X	1020	-0-	-34	-0-	25 9	912 3	Y	27	23 1	36
01	992 N	917	-0-	-75	-0-	78 1	829 3	Y	22	27 1	31
02	980 N	641	-0-	-339	-0-	30 9	557 3	Y	11		42
03	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	64 1	909 3	Y	24	19 1	47
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	24 9	983 3	Y	18	31 1	34
						72 1					
						12 9					
						87 1					
						26 9					
						88 1					
						20 9					

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156		
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510		
11	390 N	148	-0-	-242	-0-	113 3	35 9	Y	32	22 1	27
12	992 N	212	-0-	-780	-0-	183 3	29 9	Y	26	32 1	21
01	713 N	418	-0-	-295	-0-	1 1	382 3	Y	32	7 1	46
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35 9	386 3	Y	18	16 1	48
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 1	284 3	Y	22	14 1	56
04	390 N	239	-0-	-151	-0-	20 9	35 9	Y	32	63 1	25
						1 1					
						24 9					
						204 3					

CLAYTON 7		WELL #: 3		RRCID -> 236519		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402		
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		Y	-0-		2
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-		2
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		2
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2	1 1	3
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-		3
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	810 N	680	-0-	-130	-0-	1	1	678	3	Y	1
						1	9				2
12	775 N	617	-0-	-158	-0-	1	1	616	3	Y	2
01	744 N	601	-0-	-143	-0-	1	1	600	3	Y	2
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	3
03	620 N	385	-0-	-235	-0-	1	1	384	3	Y	2
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	Y	2
						1	9				

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	3
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	3
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	3
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	1

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

11	960 N	910	-0-	-50	-0-	782	3	128	9	Y	97
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	1	1	774	3	Y	70
						89	9				
01	899 N	496	-0-	-403	-0-	1	1	415	3	Y	127
						80	9				
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	928	3	Y	133
						55	9				
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	159
						73	9				
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	1	1	731	3	Y	72
						106	9				

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	687	3	Y	1
						1	9				
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	1	1	773	3	Y	2
						1	9				
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	2
						1	9				
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	3	Y	2
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	1	1	738	3	Y	1
						1	9				

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	452	3	Y	52
						69	9				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1 1	487 3	Y	-0-			1
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	1 1	515 3	Y	-0-			1
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	1 1	510 3	Y	-0-			1
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1 1	356 3	Y	-0-			1
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	1 1	558 3	Y	-0-			1
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1 1	489 3	Y	-0-			1

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

11	270 N	139	-0-	-131	-0-	137 3	2 9	Y	2			2
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		Y	-0-	1 1		1
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		Y	-0-	1 1		-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			4
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			4

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

11	150 N	140	-0-	-10	-0-	11 1	127 3	Y	2	1 1		3
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	Y	2	2 1		3
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	2 9						
02	140 N	15	-0-	-125	-0-	3 1	43 3	Y	1	2 1		2
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	1 9						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			2
						1 1	12 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
								Y	-0-	1 1		1

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

11	660 N	656	-0-	-4	-0-	51 1	605 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	50 1	583 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	468	-0-	-183	-0-	33 1	435 3	Y	-0-			-0-
02	616 N	348	-0-	-268	-0-	40 1	308 3	Y	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	56 1	583 3	Y	-0-			-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	46 1	516 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			12
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-			12
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-			12
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			12
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			12
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		Y	-0-			12

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

11	540 N	538	-0-	-2	-0-	536 3	2 9	Y	2	1 1		2
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	1 1	513 3	Y	1	2 1		1
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	1 9						
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1 1	524 3	Y	1			2
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1 9						
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1 1	405 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
						1 1	578 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
						1 1	547 3	Y	2	3 1		1
						2 9						

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	630 N	342	-0-	-288	-0-	317	3	25	9	Y	23	16	1	20
12	651 N	149	-0-	-502	-0-	131	3	18	9	Y	16	21	1	15
01	496 N	109	-0-	-387	-0-	95	3	14	9	Y	13	3	1	25
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	112	3	10	9	Y	9	7	1	27
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	183	3	13	9	Y	12	8	1	31
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	20	35	1	15
						22	9							

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

11	540 N	538	-0-	-2	-0-	513	3	25	9	Y	23	15	1	19
12	558 N	424	-0-	-134	-0-	407	3	17	9	Y	15	21	1	13
01	558 N	417	-0-	-141	-0-	1	1	399	3	Y	15	3	1	25
						17	9							
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	9	8	1	26
						10	9							
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	14	8	1	32
						15	9							
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	18	36	1	14
						20	9							

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

11	T. A.	6	-0-	6	105	4	3	2	9	Y	2	2	1	3
12	T. A.	8	-0-	8	113	5	3	3	9	Y	3	2	1	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-	2	1	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-	1	1	1
*04	118 X	5	-0-	-113	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1	1

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

11	1230 N	648	-0-	-582	-0-	595	3	53	9	Y	48	33	1	40
12	1271 N	892	-0-	-379	-0-	1	1	850	3	Y	37	46	1	31
						41	9							
01	1271 N	886	-0-	-385	-0-	1	1	845	3	Y	36	8	1	59
						40	9							
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	925	3	Y	21	19	1	61
						23	9							
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	2	1	1012	3	Y	29	18	1	72
						32	9							
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	2	1	1114	3	Y	42	82	1	32
						46	9							

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3	2	1	3
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	236	3	2	9	Y	2	3	1	2
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	243	3	3	9	Y	3	1	1	4
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1	1	1	4
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	2	1	1	5
						2	9							
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	6	1	2

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
UNIVERSITY 56-19		WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520	
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
11	960 X	741	-0-	-219	-0-	713 3	28 9	Y	25
12	899 X	691	-0-	-208	-0-	1 1	671 3	Y	17
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	19 9	1 1	787 3	Y
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 9	1 1	353 3	Y
*03	682 N	514	-0-	-168	-0-	11 9	1 1	498 3	Y
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	15 9	2 1	899 3	Y
						23 9			

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626	
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	733 3	31 9	Y	28
12	961 N	410	-0-	-551	-0-	389 3	21 9	Y	19
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	1 1	760 3	Y	21
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23 9	1 1	432 3	Y
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	13 9	1 1	668 3	Y
04	750 N	624	-0-	-126	-0-	18 9	1 1	599 3	Y
						24 9			

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 7		RRCID -> 243713		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	58 1	496 3	N	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46 1	430 3	N	-0-
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	45 1	376 3	N	-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	48 1	422 3	N	-0-
03	465 N	386	-0-	-79	-0-	38 1	348 3	N	-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	38 1	336 3	N	-0-

UNIVERSITY 56 22		WELL #: 15		RRCID -> 243794		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72 3	6 9	Y	5
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64 3	3 9	Y	3
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72 3	3 9	Y	3
*02	84 N	48	-0-	-36	-0-	46 3	2 9	Y	2
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78 3	3 9	Y	3
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	76 3	4 9	Y	4

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER 29		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 7		RRCID -> 243865		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	Y	23	15 1			33
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	25 9	143 3	Y	27	23 1			37
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	30 9	145 3	Y	19	26 1			30
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	11 1	110 3	Y	12				42
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 9	152 3	Y	18	18 1			42
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	14 1	138 3	Y	13	26 1			29
						13 9							
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 7		RRCID -> 243912		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664				
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	12 1	17 9	Y	15	10 1			12
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	25 9	12 9	Y	11	14 1			9
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	30 9	11 9	Y	10	2 1			17
*02	168 N	139	-0-	-29	-0-	11 1	6 9	Y	5	5 1			17
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	21 9	9 9	Y	8	5 1			20
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15 1	13 9	Y	12	23 1			9
						15 3							
HILL-ROUSSELOT F		WELL #: 3		RRCID -> 243987		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450				
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	26 1	396 3	N	6	6 1			4
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	7 9	388 3	N	2	4 1			2
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	18 1	386 3	N	1	2 1			1
02	392 N	240	-0-	-152	-0-	2 9	220 3	N	-0-				1
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	19 1	233 3	N	1	1 1			1
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1 9	531 3	N	9	5 1			5
						40 1							
						10 9							
PARMER 29		WELL #: 9		RRCID -> 244181		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424				
11	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	89 1	1048 3	Y	28	19 1			41
12	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	31 9	946 3	Y	30	28 1			43
01	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	81 1	1002 3	Y	27	32 1			38
02	1092 N	818	-0-	-274	-0-	33 9	712 3	Y	13				51
03	1054 N	605	-0-	-449	-0-	77 1	537 3	Y	15	22 1			44
*04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	30 9	1303 3	Y	25	31 1			38
						92 1							
						14 9							
						51 1							
						17 9							
						116 1							
						28 9							
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244257		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244				
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	71 1	608 3	N	-0-				-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	55 1	515 3	N	-0-				-0-
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	58 1	485 3	N	-0-				-0-
02	616 N	450	-0-	-166	-0-	46 1	404 3	N	-0-				-0-
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	51 1	464 3	N	-0-				-0-
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	50 1	449 3	N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC UNIVERSITY 56 19		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 8		RRCID -> 245182		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 X	371	-0-	-19	-0-	1 1	360 3	Y	9	6 1		8
12	403 X	383	-0-	-20	-0-	10 9	8 9	Y	7	9 1		6
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	375 3	378 3	Y	7	2 1		11
*02	336 N	264	-0-	-72	-0-	1 1	257 3	Y	5	4 1		12
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 9	404 3	Y	5	3 1		14
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1 1	377 3	Y	8	16 1		6
						9 9						
UNIVERSITY 56 18		WELL #: 7		RRCID -> 247448		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596			
11	1740 X	1397	-0-	-343	-0-	2 1	1325 3	Y	64	43 1		53
12	1767 X	1748	-0-	-19	-0-	70 9	1684 3	Y	56	60 1		49
01	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	2 1	1330 3	Y	44	10 1		83
02	1316 N	1195	-0-	-121	-0-	48 9	1161 3	Y	28	24 1		77
03	1736 N	1246	-0-	-490	-0-	3 1	1205 3	Y	35	23 1		89
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	31 9	1483 3	Y	51	101 1		39
						39 9						
						56 9						
UNIVERSITY 56 13		WELL #: 1		RRCID -> 247450		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651			
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	54 3	9 9	Y	8	5 1		7
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	62 3	6 9	Y	5	7 1		5
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	87 3	4 9	Y	4	1 1		8
*02	56 N	50	-0-	-6	-0-	47 3	3 9	Y	3	3 1		7
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	16 3	4 9	Y	4	2 1		10
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	69 3	7 9	Y	6	11 1		5
PARMER 29		WELL #: 10		RRCID -> 252021		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522			
11	720 N	640	-0-	-80	-0-	49 1	578 3	Y	12	8 1		17
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	13 9	546 3	Y	13	12 1		18
01	651 N	239	-0-	-412	-0-	47 1	216 3	Y	5	9 1		14
02	588 N	379	-0-	-209	-0-	14 9	332 3	Y	4			18
03	620 N	289	-0-	-331	-0-	6 9	261 3	Y	3	8 1		13
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	43 1	673 3	Y	8	10 1		11
						4 9						
						25 1						
						3 9						
						60 1						
						9 9						
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 7		RRCID -> 254936		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528			
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	244 3	23 9	Y	21	14 1		18
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	202 3	17 9	Y	15	20 1		13
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	225 3	17 9	Y	15	3 1		25
*02	252 N	171	-0-	-81	-0-	162 1	9 9	Y	8	8 1		25
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	237 3	14 9	Y	13	8 1		30
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	245 3	19 9	Y	17	34 1		13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255536		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128			
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	195 1	1142 3	Y	22	71 1	41
						24 9					
12	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	214 1	1058 3	Y	31		72
						34 9					
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	251 1	1460 3	Y	28	75 1	25
						31 9					
02	1204 N	1190	-0-	-14	-0-	168 1	992 3	Y	27		52
						30 9					
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	191 1	1309 3	Y	15		67
						17 9					
*04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	188 1	1227 3	Y	21		88
						23 9					

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186			
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	48 1	569 3	Y	-0-	6 1	14
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35 1	413 3	Y	-0-	7 1	7
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	30 1	385 3	Y	-0-	2 1	5
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	40 1	305 3	Y	-0-		5
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41 1	424 3	Y	-0-	2 1	3
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	32 1	356 3	Y	-0-	1 1	2

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114			
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 3	Y	-0-		1
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11 1	126 3	Y	-0-		1
01	279 N	150	-0-	-129	-0-	11 1	139 3	Y	-0-		1
02	196 N	116	-0-	-80	-0-	13 1	103 3	Y	-0-		1
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15 1	159 3	Y	-0-		1
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	12 1	129 3	Y	4		5
						4 9					

MARIGLIANO		WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360			
11	720 N	523	-0-	-197	-0-	71 1	452 3	N	-0-		117
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	99 1	632 3	N	-0-		117
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	97 1	523 3	N	-0-		117
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	97 1	488 3	N	-0-		117
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	70 1	607 3	N	-0-		117
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	77 1	561 3	N	-0-		117

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340		
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
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	142	1	18	3	Y	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
02	140 N	14	-0-	-126	-0-	2	1	12	3	Y	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	146	1	16	3	Y	-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	1	7	3	Y	-0-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926		
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	N	90
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	90
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	36	1	303	3	N	90
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	28	1	249	3	N	90
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	30	1	272	3	N	90
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	N	90

RYAN 19		WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500		
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	3	Y	82
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	42	1	488	3	Y	82
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	34	1	439	3	Y	82
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	45	1	344	3	Y	82
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	53	1	552	3	Y	82
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	Y	82

PARMER 30		WELL #: 5		RRCID -> 261064		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344		
11	1440 N	674	-0-	-766	-0-	52	1	619	3	Y	5
12	1271 N	947	-0-	-324	-0-	74	1	870	3	Y	5
01	1240 N	713	-0-	-527	-0-	51	1	661	3	Y	3
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1052	3	Y	6
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	146	1	1524	3	Y	5
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	121	1	1352	3	Y	2

PARMER 30		WELL #: 6		RRCID -> 261858		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755		
11	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	79	1	936	3	N	100
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	78	1	914	3	N	100
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	64	1	830	3	N	177
02	952 N	794	-0-	-158	-0-	85	9	626	3	N	79
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	3	N	13
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	87	9	912	3	N	11

REYNOLDS 25		WELL #: 2		RRCID -> 268375		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904		
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2165	3	17	9	N	15
12	2418 N	2085	-0-	-333	-0-	2065	3	20	9	N	18
01	2325 N	2053	-0-	-272	-0-	2042	3	11	9	N	10
02	2044 N	1827	-0-	-217	-0-	1797	3	30	9	N	27
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	25
*04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2125	3	31	9	N	28

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
UNIVERSITY 54 23		WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 2		RRCID -> 290624		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 3400 - 7612								
04		OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 2243		2153				N NO RPT								-0-

UNIVERSITY 55 1		WELL #: 3		RRCID -> 290625		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION UNIVERSITY "53-19"		WELL #: 1		RRCID -> 245495		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197								
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					141
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					141
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					141
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					141
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					141
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					141

ZARVONA ENERGY LLC CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 031192		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. BAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 040332		COMPL. DATE 10/24/1966		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760								
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	-0-					-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	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	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	206 1	13 2	N	-0-		-0-			-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	123 1	7 2	N	-0-		-0-			-0-
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	101 1	5 2	N	-0-		-0-			-0-
02	196 N	42	-0-	-154	-0-	40 1	2 2	N	-0-		-0-			-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	87 1	4 2	N	-0-		-0-			-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	137 1	7 2	N	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A					
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	233 1	14 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	129 1	7 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	125 1	6 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	224 N	66	-0-	-158	-0-	63 1	3 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	177 1	8 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	161 1	8 2	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	278 1	16 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	332 1	18 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	328 1	16 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	117 1	6 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	281 1	13 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	334 1	16 2	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972			TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A					
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	533 1	32 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	473 1	26 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	558 N	381	-0-	-177	-0-	363 1	18 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	532 N	206	-0-	-326	-0-	197 1	9 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	440 1	21 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	391 1	19 2	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A					
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43 1	3 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33 1	2 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42 1	2 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	22 1	1 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 1	2 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	45 1	3 2	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972			TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A					
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	295 1	17 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	210 1	12 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	172 1	9 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	252 N	116	-0-	-136	-0-	111 1	5 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	468 1	22 2	Y	-0-		-0-			-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	198 1	10 2	Y	-0-		-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	T. A.	19	-0-	19	-0-	18 1	1 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*04	19 X	-0-	-0-	-19	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	33	-0-	33	33	31	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721								
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	100	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	203	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	66	1	3	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A								
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	50	-0-	50	50	48	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740								
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	233	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	111	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	132	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	316	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	106	1	5	2	Y	-0-					-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	203	1	10	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726								
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	133	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	38	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	Y	-0-					-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	192	1	10	2	Y	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3					Y	-0-				-0-
01	28	N	28	-0-	-0-		26	1	2	2	Y	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-		8	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30					Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 -			0			
11	120	N	48	-0-	-72		46	1	2	2	Y	-0-			-0-
12	131	N	131	-0-	-0-		124	1	7	2	Y	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-		245	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-		163	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-		388	1	18	2	Y	-0-			-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-		451	1	22	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976			TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A						
11	517	N	517	-0-	-0-		488	1	29	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	305	-0-	-67		289	1	16	2	Y	-0-			-0-
01	552	N	552	-0-	-0-		526	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-		434	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	309	-0-	-1		295	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	302	-0-	-118		288	1	14	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A						
11	620	N	620	-0-	-0-		586	1	34	2	Y	-0-			-0-
12	506	N	506	-0-	-0-		479	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	334	-0-	-162		318	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	76	-0-	-456		72	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	69	-0-	-427		66	1	3	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	201	-0-	-129		192	1	9	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A						
11	2040	N	1893	-0-	-147		1788	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1274	-0-	-338		1205	1	69	2	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1332	-0-	-559		1269	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1004	-0-	-760		958	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1006	-0-	-265		962	1	44	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1194	-0-	-96		1139	1	55	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 -			7815			
11	183	N	183	-0-	-0-		173	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	154	-0-	-32		145	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	143	-0-	-43		136	1	7	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	22	-0-	-146		21	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-		196	1	9	2	Y	-0-			-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-		152	1	7	2	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A						
11	510	N	492	-0-	-18		464	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	331	N	331	-0-	-0-		313	1	18	2	Y	-0-			-0-
01	328	N	328	-0-	-0-		313	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	206	-0-	-242		196	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	195	-0-	-146		186	1	9	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	262	-0-	-68		251	1	11	2	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977			TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A							
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	133	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	66	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-					-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	1	4	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977			TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A							
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	313	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	237	-0-	-104	-0-	224	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	132	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	204	-0-	-104	-0-	195	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	225	1	10	2	Y	-0-					-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	241	1	12	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977			TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A							
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	173	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	123	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	56	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	138	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	56	1	2	2	Y	-0-					-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	110	1	5	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977			TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A							
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	176	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	74	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	193	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	78	1	4	2	Y	-0-					-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	347	1	17	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A							
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	176	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	110	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	135	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	129	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	214	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	82	1	3	2	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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	68 1	4 2	Y			-0-			-0-
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	51 1	2 2	Y			-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	57 1	3 2	Y			-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	108 1	5 2	Y			-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	81 1	4 2	Y			-0-			-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84 1	4 2	Y			-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212					
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	134 1	8 2	Y			-0-			-0-
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	126 1	7 2	Y			-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y			-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	122 1	6 2	Y			-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	163 1	8 2	Y			-0-			-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	195 1	9 2	Y			-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A					
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	464 1	27 2	Y			-0-			-0-
12	248 N	21	-0-	-227	-0-	20 1	1 2	Y			-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y			-0-			-0-
02	224 N	64	-0-	-160	-0-	61 1	3 2	Y			-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 1	1 2	Y			-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47 1	2 2	Y			-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978			TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A					
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131 1	8 2	Y			-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	75 1	4 2	Y			-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	107 1	5 2	Y			-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	88 1	4 2	Y			-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	84 1	4 2	Y			-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	104 1	5 2	Y			-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978			TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-			-0-

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978			TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A					
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	63 1	3 2	Y			-0-			-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	38 1	3 2	Y			-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	45 1	2 2	Y			-0-			-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	16 1	1 2	Y			-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34 1	2 2	Y			-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	34 1	1 2	Y			-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A					
11	930 N	812	-0-	-118	-0-	767 1	45 2	Y			-0-			-0-
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	540 1	31 2	Y			-0-			-0-
01	837 N	560	-0-	-277	-0-	533 1	27 2	Y			-0-			-0-
02	756 N	333	-0-	-423	-0-	318 1	15 2	Y			-0-			-0-
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	420 1	19 2	Y			-0-			-0-
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	460 1	22 2	Y			-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978			TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	166	1	9	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	77	1	4	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	95	1	5	2	Y	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	1	6	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	74	1	3	2	Y	-0-	-0-
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	1	6	2	Y	-0-	-0-
CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A												
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	616	1	36	2	Y	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	303	1	18	2	Y	-0-	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	412	1	20	2	Y	-0-	-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	405	1	19	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	111	1	5	2	Y	-0-	-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	406	1	19	2	Y	-0-	-0-
HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A												
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	413	1	24	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	179	1	10	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	234	1	12	2	Y	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	251	1	12	2	Y	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	2	Y	-0-	-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	301	1	14	2	Y	-0-	-0-
CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-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												
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	398	1	23	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	195	1	11	2	Y	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	383	1	19	2	Y	-0-	-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	263	1	12	2	Y	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	341	1	16	2	Y	-0-	-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	382	1	18	2	Y	-0-	-0-
DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785												
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	661	1	39	2	Y	-0-	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	403	1	23	2	Y	-0-	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	550	1	27	2	Y	-0-	-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	639	1	31	2	Y	-0-	-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	574	1	27	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	360	1	17	2	Y	-0-	-0-
LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422												
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	207	1	12	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	135	1	8	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	189	1	9	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	99	1	5	2	Y	-0-	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	151	1	7	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	153	1	7	2	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	172 1	10 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	2299	-0-	2299	-0-	2176 1	123 2	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	2572	-0-	2572	-0-	4871 2450 1	122 2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1674	-0-	1674	-0-	6545 1598 1	76 2	Y	-0-	-0-
03	7977 X	1432	-0-	-6545	-0-	1369 1	63 2	Y	-0-	-0-
04	2310 N	16	-0-	-2294	-0-	15 1	1 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446		
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	208 1	12 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	165 1	9 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	206 1	10 2	Y	-0-	-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	85 1	4 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	170 1	8 2	Y	-0-	-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	243 1	12 2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639		
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	147 1	9 2	Y	-0-	-0-
12	310 N	120	-0-	-190	-0-	114 1	6 2	Y	-0-	-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	102 1	5 2	Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	217 1	10 2	Y	-0-	-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	195 1	9 2	Y	-0-	-0-

BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806		
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	331 1	19 2	Y	-0-	-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	326 1	19 2	Y	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	404 1	21 2	Y	-0-	-0-
02	336 N	121	-0-	-215	-0-	115 1	6 2	Y	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327 1	15 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	327 1	16 2	Y	-0-	-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	340	1	20	2	Y	-0-				-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	367	1	21	2	Y	-0-				-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	347	1	17	2	Y	-0-				-0-
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	293	1	14	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	325	1	15	2	Y	-0-				-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	352	1	16	2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485							
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356							
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	108	1	6	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	58	1	4	2	Y	-0-				-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	160	1	8	2	Y	-0-				-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	200	1	9	2	Y	-0-				-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	162	1	7	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	124	1	6	2	Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506							
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	26	1	1	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	29	1	1	2	Y	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	Y	-0-				-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	Y	-0-				-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805							
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1893	1	111	2	Y	-0-				-0-
12	1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1354	1	77	2	Y	-0-				-0-
01	1953 N	1253	-0-	-700	-0-	1193	1	60	2	Y	-0-				-0-
02	1876 N	763	-0-	-1113	-0-	728	1	35	2	Y	-0-				-0-
03	1426 N	971	-0-	-455	-0-	928	1	43	2	Y	-0-				-0-
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1171	1	56	2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802							
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	43	1	3	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	28	1	2	2	Y	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	15	1	1	2	Y	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	Y	-0-				-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	52	1	3	2	Y	-0-				-0-

HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850							
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	615	1	36	2	Y	-0-				-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	456	1	26	2	Y	-0-				-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	521	1	26	2	Y	-0-				-0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	110	1	5	2	Y	-0-				-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	375	1	17	2	Y	-0-				-0-
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	338	1	16	2	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1830 N	1637	-0-	-193	-0-	1546	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1184	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	1674 N	1114	-0-	-560	-0-	1061	1	53	2	Y	-0-			-0-
02	1540 N	717	-0-	-823	-0-	684	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	590	-0-	-650	-0-	564	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	680	-0-	-400	-0-	649	1	31	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 7363 - 8524				
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	226	1	13	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	179	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	199	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	34	1	2	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	175	1	9	2	Y	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	1	10	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058		PERF. 7802 - 8925				
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	180	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	158	1	8	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	128	1	7	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	147	1	7	2	Y	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	202	1	9	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7461 - 8656				
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	125	1	7	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	87	1	5	2	Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	1	7	2	Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	5	2	Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	239	1	12	2	Y	-0-			-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	1	9	2	Y	-0-			-0-

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 8505 - 8540				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 7467 - 7541				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7539 - 7749				
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	359	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	286	1	16	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	209	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	19	-0-	-289	-0-	18	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	56	-0-	-254	-0-	54	1	2	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	153	1	7	2	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
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	94	1	6 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	87	1	5 2	Y	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157	1	8 2	Y	-0-	-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	47	1	2 2	Y	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	91	1	5 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	94	1	5 2	Y	-0-	-0-

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337			
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	24	1	2 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2 2	Y	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	85	1	4 2	Y	-0-	-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	88	1	4 2	Y	-0-	-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	56	1	2 2	Y	-0-	-0-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669			
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	212	1	12 2	Y	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	181	1	10 2	Y	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	331	1	17 2	Y	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	464	1	22 2	Y	-0-	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	288	1	13 2	Y	-0-	-0-
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	662	1	32 2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	68	-0-	68	68	65	1	3 2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	132	61	1	3 2	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	43	-0-	43	175	41	1	2 2	Y	-0-	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	60 N	44	-0-	-16	-0-		42 1	2 2	Y		-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-		23 1	1 2	Y		-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		47 1	3 2	Y		-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		96 1	4 2	Y		-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-		146 1	7 2	Y		-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-		115 1	5 2	Y		-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 7340 - 8310				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y		-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 7480 - 7654				
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-		200 1	12 2	Y		-0-			-0-
12	279 N	89	-0-	-190	-0-		84 1	5 2	Y		-0-			-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-		158 1	8 2	Y		-0-			-0-
02	196 N	88	-0-	-108	-0-		84 1	4 2	Y		-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		94 1	4 2	Y		-0-			-0-
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-		224 1	10 2	Y		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7487 - 8425				
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-		527 1	31 2	Y		-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-		386 1	22 2	Y		-0-			-0-
01	589 N	223	-0-	-366	-0-		212 1	11 2	Y		-0-			-0-
02	532 N	94	-0-	-438	-0-		90 1	4 2	Y		-0-			-0-
03	403 N	36	-0-	-367	-0-		34 1	2 2	Y		-0-			-0-
04	210 N	143	-0-	-67	-0-		136 1	7 2	Y		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7480 - 7778				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8426 - 8459				
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1187 1	69 2	Y		-0-			-0-
12	1054 N	584	-0-	-470	-0-		553 1	31 2	Y		-0-			-0-
01	992 N	623	-0-	-369	-0-		593 1	30 2	Y		-0-			-0-
02	1176 N	468	-0-	-708	-0-		447 1	21 2	Y		-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-		596 1	27 2	Y		-0-			-0-
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-		922 1	44 2	Y		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8913		PERF. 8569 - 8652				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	162 1	10 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	97 1	6 2	Y	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	137 1	7 2	Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	250 1	12 2	Y	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	88 1	4 2	Y	-0-			-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	91 1	4 2	Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618				
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	183 1	11 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	113 1	6 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	7 1		Y	-0-			-0-
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	89 1	5 2	Y	-0-			-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165 1	8 2	Y	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652				
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		Y	-0-			26
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-			26
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-			26
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			26
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			26
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			26

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732				
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3		Y	-0-			50
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		Y	-0-			50
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			50
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210 3		Y	-0-			50
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-			50
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			50

BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690				
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	489 3	3 9	Y	3			89
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544 3	4 9	Y	4			93
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 3	3 9	Y	3			96
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372 3	7 9	Y	6			102
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 3	3 9	Y	3			105
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	413 3	2 9	Y	2			107

BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	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				
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-			12
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-			12
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3		Y	-0-			12
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		Y	-0-			12
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			12
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	122 3		Y	-0-			12

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723			
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
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	455	3	2 9	Y	2		18
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7 9	Y	6		24
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	3	8 9	Y	7		31
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1 9	Y	1		32
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	517	3	10 9	Y	9		41
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4 9	Y	4		45

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650			
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		Y	-0-		41
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-		41
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		Y	-0-		41
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3		Y	-0-		41
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-		41
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-		41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736			
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		8
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		8
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		Y	-0-		8
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	3		Y	-0-		8
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-		8
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-		8

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576			
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-		45
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	242	3	1 9	N	1		46
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-		46
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	182	3		N	-0-		46
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-		46
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-		46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657			
11	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1409	1	83 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1062	1	60 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	967	-0-	-490	-0-	922	1	45 2	N	-0-		-0-
02	1400 N	958	-0-	-442	-0-	914	1	44 2	N	-0-		-0-
03	1116 N	811	-0-	-305	-0-	775	1	36 2	N	-0-		-0-
*04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	936	1	45 2	N	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711			
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		Y	-0-		42
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-		42
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		42
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-		42
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-		42
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3		Y	-0-		42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758			
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3		Y	-0-		52
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-		52
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		52
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		52
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-		52
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		Y	-0-		52

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		Y	-0-		42
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3		Y	-0-		42
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	3		Y	-0-		42
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	177	3		Y	-0-		42
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-		42
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-		42

BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748				
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3		Y	-0-		30
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		Y	-0-		30
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		Y	-0-		30
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	194	3		Y	-0-		30
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		Y	-0-		30
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	3		Y	-0-		30

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279				
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3		N	-0-		45
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-		45
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	109	3	1 9	N	1		46
02	140 N	58	-0-	-82	-0-	58	3		N	-0-		46
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	165	3	7 9	N	6		52
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578				
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-		39
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3		N	-0-		39
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		39
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3		N	-0-		39
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		39
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-		39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569				
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-		13
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-		13
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-		13
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	3		N	-0-		13
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		13
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-		13

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743				
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		Y	-0-		28
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-		28
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	83	3	1 9	Y	1		29
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	77	3	1 9	Y	1		30
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2 9	Y	2		32
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1 9	Y	1		33

BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722				
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	539	3	2 9	Y	2		31
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2 9	Y	2		33
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	548	3	7 9	Y	6		39
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	428	3	2 9	Y	2		41
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566	3	8 9	Y	7		48
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3 9	Y	3		51

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692		
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
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	37
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	37
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	37
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3		Y	-0-	37
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	37
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681		
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	3
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-	3
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		Y	-0-	3
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	210 3		Y	-0-	3
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-	3
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		Y	-0-	3

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705		
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-	42
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		Y	-0-	42
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		Y	-0-	42
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	192 3		Y	-0-	42
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 3	2 9	Y	2	44
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 3	1 9	Y	1	45

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740		
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	39
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	39
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-	39
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 3		Y	-0-	39
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-	39
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		Y	-0-	39

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782		
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529 3	2 9	Y	2	57
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	511 3	4 9	Y	4	61
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	502 3	6 9	Y	5	66
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	328 3		Y	-0-	66
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	502 3	7 9	Y	6	72
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	452 3	2 9	Y	2	74

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815		
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	637 3		Y	-0-	26
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		Y	-0-	26
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3		Y	-0-	26
02	588 N	453	-0-	-135	-0-	453 3		Y	-0-	26
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686 3	2 9	Y	2	28
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	663 3	2 9	Y	2	30

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795		
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	42
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	42
01	T. A.	61	-0-	61	61	61 3		Y	-0-	42
02	T. A.	23	-0-	23	84	23 3		Y	-0-	42
03	T. A.	57	-0-	57	141	57 3		Y	-0-	42
*04	201 X	60	-0-	-141	-0-	60 3		Y	-0-	42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 7509 - 7735	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	904 3	12 9	Y	11		113
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	918 3	9 9	Y	8	110 1	11
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	902 3	4 9	Y	4		15
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	739 3	7 9	Y	6		21
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	950 3	22 9	Y	20		41
*04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	890 3	12 9	Y	11		52

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 8122		PERF. 7491 - 7804	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363 3	1 9	Y	1		52
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-		52
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	359 3	2 9	Y	2		54
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219 3		Y	-0-		54
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		Y	-0-		54
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	357 3	1 9	Y	1		55

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 7503 - 7661	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-		29
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-		29
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-		29
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 3		Y	-0-		29
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-		29
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		Y	-0-		29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 7503 - 7725	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-		43
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		Y	-0-		43
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-		43
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 3		Y	-0-		43
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3	1 9	Y	1		44
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		44

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7526 - 7737	
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		Y	-0-		79
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		Y	-0-		79
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-		79
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 3		Y	-0-		79
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 3	2 9	Y	2		81
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 3	2 9	Y	2		83

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8211		PERF. 7486 - 7699	
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	533 3	4 9	Y	4		107
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	546 3	2 9	Y	2	64 1	45
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 3	4 9	Y	4		49
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445 3	3 9	Y	3		52
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	555 3	4 9	Y	4		56
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 3	2 9	Y	2		58

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 7494 - 7679	
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-		34
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-		34
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-		34
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529 3	2 9	Y	2		36
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 3	1 9	Y	1		37
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 3	1 9	Y	1		38

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379			
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
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	Y	2			79
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	168 3	3 9	Y	3			82
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-			82
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	98 3	7 9	Y	6			88
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	150 3	2 9	Y	2			90
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		Y	-0-			90

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757			
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3		Y	-0-			84
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 3	6 9	Y	5			89
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			89
02	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3		Y	-0-			89
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	449 3	2 9	Y	2	75 1		16
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437 3	2 9	Y	2			18

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688			
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			23
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-			23
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		Y	-0-			23
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67 3		Y	-0-			23
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-			23
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805			
11	390 N	244	-0-	-146	-0-	244 3		Y	-0-			66
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	280 3		Y	-0-			66
01	310 N	117	-0-	-193	-0-	117 3		Y	-0-			66
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			66
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			66
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-	56 1		10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809			
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-			24
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			24
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			24
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		Y	-0-			24
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			24
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			24

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642			
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		Y	-0-			36
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		Y	-0-			36
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			36
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3		Y	-0-			36
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			36
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			36

BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746			
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265 3	2 9	Y	2			75
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9	Y	1			76
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	247 3	2 9	Y	2			78
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	214 3	3 9	Y	3			81
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	254 3	4 9	Y	4			85
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 3	2 9	Y	2			87

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647			
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
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3	Y	-0-		38
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		38
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-		38
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3	Y	-0-		38
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-		38
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		38

BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716			
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		34
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	Y	-0-		34
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	Y	-0-		34
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3	Y	-0-		34
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	Y	-0-		34
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3	Y	-0-		34

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-		12
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		12
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		12
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3	Y	-0-		12
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		12
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-		12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825			
11	570 N	335	-0-	-235	-0-	333	3	2 9 Y	2		45
12	527 N	361	-0-	-166	-0-	360	3	1 9 Y	1		46
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2 9 Y	2		48
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	272	3	2 9 Y	2		50
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3 9 Y	3		53
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1 9 Y	1		54

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666			
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804	3	3 9 Y	3		61
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2 9 Y	2		63
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4 9 Y	4		67
02	728 N	646	-0-	-82	-0-	643	3	3 9 Y	3		70
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	785	3	6 9 Y	5		75
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	753	3	4 9 Y	4		79

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678			
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	289	3	14 9 Y	13		26
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2 9 Y	2		28
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	267	3	30 9 Y	27		55
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	224	3	21 9 Y	19		74
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	283	3	37 9 Y	34		108
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	245	3	19 9 Y	17		125

BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774			
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	Y	-0-		12
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	Y	-0-		12
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		12
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		12
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		12
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-		12

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				33
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-				33
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	-1				34
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3			Y	-0-				34
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-				34
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	116	3	2	9	Y	2				36

BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775						
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3			Y	-0-				63
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3			Y	-0-				63
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-				63
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-				63
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10				73
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	562	3	2	9	Y	2				75

BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746						
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3				58
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2	9	Y	2				60
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-				60
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-				60
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	194	3	3	9	Y	3				63
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	193	3	4	9	Y	4				67

BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781						
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-				19
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-				19
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-				19
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3			Y	-0-				19
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				19
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-				19

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723						
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				6
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				6
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				6
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				6
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				6
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				6

BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764						
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-				48
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	Y	2				50
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	325	3	1	9	Y	1				51
02	336 N	203	-0-	-133	-0-	202	3	1	9	Y	1				52
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2				54
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-				54

BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768						
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	Y	3				64
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-				64
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	3	4	9	Y	4				68
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	Y	2				70
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557	3	7	9	Y	6				76
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1				77

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	37
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	37
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	37
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3		N	-0-	37
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	37
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-	37

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812		
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	32
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 3		N	-0-	32
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 3		N	-0-	32
02	168 N	73	-0-	-95	-0-	73 3		N	-0-	32
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3		N	-0-	32
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3		N	-0-	32

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806		
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-	24
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	24
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-	24
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	205 3		N	-0-	24
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284 3	3 9	N	3	27
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-	27

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336		
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321 3		N	-0-	38
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-	38
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-	38
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	235 3		N	-0-	38
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-	38
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-	38

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814		
11	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1124 3		N	-0-	75
12	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083 3		N	-0-	75
01	1178 N	786	-0-	-392	-0-	786 3		N	-0-	75
02	1036 N	532	-0-	-504	-0-	532 3		N	-0-	75
03	1085 N	692	-0-	-393	-0-	691 3	1 9	N	1	76
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	13

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795		
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	32
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	441 3	2 9	N	2	34
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3		N	-0-	34
02	420 N	312	-0-	-108	-0-	312 3		N	-0-	34
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	34
04	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 3		N	-0-	34

BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703		
11	300 N	228	-0-	-72	-0-	228 3		Y	-0-	30
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	140 3		Y	-0-	30
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 3		Y	-0-	30
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197 3		Y	-0-	30
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	30
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-	30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	427 3		6 9	Y	5		68
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			Y	-0-		68
01		403 N	353	-0-	-50	-0-	353 3			Y	-0-		68
02		364 N	193	-0-	-171	-0-	192 3		1 9	Y	1		69
03		403 N	128	-0-	-275	-0-	127 3		1 9	Y	1	60 1	10
*04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			Y	-0-		10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749					
11		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 3			Y	-0-		51
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-		51
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			Y	-0-		51
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			Y	-0-		51
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-		51
*04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			Y	-0-		51

BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722					
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3			Y	-0-		22
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			Y	-0-		22
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3			Y	-0-		22
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142 3			Y	-0-		22
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			Y	-0-		22
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			Y	-0-		22

BAILEY		WELL #: 106		RRCID -> 210719		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695					
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3			Y	-0-		58
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			Y	-0-		58
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3			Y	-0-	49 1	9
02		252 N	219	-0-	-33	-0-	219 3			Y	-0-		9
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3			Y	-0-		9
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3			Y	-0-		9

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827					
11		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3			Y	-0-		6
12		248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3			Y	-0-		6
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3			Y	-0-		6
02		196 N	139	-0-	-57	-0-	139 3			Y	-0-		6
03		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3			Y	-0-		6
*04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			Y	-0-		6

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663					
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3			N	-0-		20
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3			N	-0-		20
01		465 N	442	-0-	-23	-0-	439 3		3 9	N	3		23
02		392 N	348	-0-	-44	-0-	348 3			N	-0-		23
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-		23
*04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-		23

BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687					
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			Y	-0-		23
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-		23
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			Y	-0-		23
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			Y	-0-		23
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y	-0-		23
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			Y	-0-		23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638			
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
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	360 3	N	-0-		12
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	443 3	4 9	N	4	16
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482 3	9 9	N	8	24
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355 3	3 9	N	3	27
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340 3		N	-0-	27
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408 3		N	-0-	27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813			
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	Y	-0-		37
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	493 3	9 9	Y	8	45
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459 3		Y	-0-	45
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	348 3	4 9	Y	4	49
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	482 3	2 9	Y	2	51
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-	51

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670			
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-		52
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-	52
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482 3		Y	-0-	52
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402 3		Y	-0-	52
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	52
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-	52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680			
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		55
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-		55
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-		55
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240 3	N	-0-		55
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		55
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226 3	N	-0-		55

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621			
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14 3	N	-0-		10
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		10
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		10

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670			
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-		29
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-	29
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-	29
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101 3		Y	-0-	29
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-	29
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-	29

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644			
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242 3	Y	-0-		27
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-	27
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264 3		Y	-0-	27
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	206 3	1 9	Y	1	28
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293 3	4 9	Y	4	32
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722			
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
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483 3	3 9	Y	3		76
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477 3	2 9	Y	2		78
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	451 3	3 9	Y	3		81
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	351 3	1 9	Y	1		82
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	447 3	2 9	Y	2		84
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	409 3	4 9	Y	4		88

P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719			
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	398 3		N	-0-		101
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		N	-0-		101
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3		N	-0-		101
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 3	6 9	N	5		106
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	522 3	11 9	N	10	95 1	21
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-		21

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806			
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		27
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		27
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		27
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120 3		N	-0-		27
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	18 1	9
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		9

BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772			
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		Y	-0-		10
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-		10
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		Y	-0-		10
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86 3		Y	-0-		10
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-		10
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		Y	-0-		10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815			
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		Y	-0-		33
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-		33
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		33
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		33
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		33
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		33

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808			
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		Y	-0-		34
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		34
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		34
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		34
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		34
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		Y	-0-		34

HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678			
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		4
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	123 3	10 9	Y	9		13
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	114 3	7 9	Y	6		19
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	101 3	6 9	Y	5	24 1	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134 3	3 9	Y	3		3
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	125 3	6 9	Y	5		8

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777			
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
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	Y	-0-	-0-	
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-	-0-	
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	Y	-0-	-0-	
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	400	3	Y	-0-	-0-	
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3	Y	-0-	-0-	
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	3	Y	-0-	-0-	

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766			
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	3	Y	-0-	100	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-	100	
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	Y	-0-	100	
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382	3	Y	-0-	100	
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	485	3	1 9 Y	1	101	
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3	Y	-0-	101	

BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675			
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-	10	
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	Y	-0-	10	
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3	Y	-0-	10	
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	3	Y	-0-	10	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	Y	-0-	10	
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	Y	-0-	10	

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
01	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	36	3	Y	-0-	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36		Y	-0-	28	
*04	36 X	-0-	-0-	-36	-0-			Y	-0-	28	

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682			
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	24	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	24	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-	24	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	24	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-	24	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	Y	-0-	24	

BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660			
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1 9 Y	1	53	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2 9 Y	2	55	
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	442	3	1 9 Y	1	56	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1 9 Y	1	57	
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	427	3	2 9 Y	2	59	
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	Y	-0-	59	

BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692			
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	301	3	1 9 Y	1	48	
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	247	3	1 9 Y	1	49	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2 9 Y	2	51	
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245	3	Y	-0-	51	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2 9 Y	2	53	
04	300 N	175	-0-	-125	-0-	173	3	2 9 Y	2	55	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781		
M	O	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	
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	Y	-0-	58
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-	58
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	Y	-0-	58
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3	Y	-0-	58
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7 9 Y	6	64
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	117	3	2 9 Y	2	66

BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-	12
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1 9 Y	1	13
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	Y	-0-	13
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3	Y	-0-	13
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-	13
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	207	3	1 9 Y	1	14

BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765		
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	824	3	4 9 Y	4	22
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7 9 Y	6	28
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	811	3	10 9 Y	9	37
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	674	3	2 9 Y	2	39
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	839	3	12 9 Y	11	50
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3 9 Y	3	53

BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10 9 Y	9	82
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1 9 Y	1	83
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1 9 Y	1	84
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1 9 Y	1	85
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6 9 Y	5	90
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3 9 Y	3	93

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739		
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-	66
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-	66
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	66
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3	Y	-0-	66
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-	66
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-	66

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750		
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	3	4 9 N	4	49
12	682 N	453	-0-	-229	-0-	453	3	N	-0-	49
01	992 N	546	-0-	-446	-0-	545	3	1 9 N	1	50
02	812 N	451	-0-	-361	-0-	451	3	N	-0-	50
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3 9 N	3	53
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4 9 N	4	57

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711		
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3	N	-0-	136
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3	N	-0-	136
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	136
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3	N	-0-	136
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	18	3	3 9 N	3	57
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	57

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710		
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	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	26
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	204 3	2 9	N	2	28
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	205 3	1 9	N	1	29
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153 3		N	-0-	29
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-	29
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-	29

CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692		
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-	22
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-	22
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-	22
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	22
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	22
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	22

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652		
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	397 3	1 9	N	1	73
12	496 N	381	-0-	-115	-0-	381 3		N	-0-	73
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 3		N	-0-	73
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	288 3		N	-0-	73
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-	73
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		N	-0-	73

ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553		
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	55
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	55
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3		N	-0-	55
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	55
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-	55
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	55

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711		
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	15
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-	15
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-	15
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152 3		N	-0-	15
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-	15
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-	15

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215		
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	11
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 3	2 9	Y	2	13
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 3	2 9	Y	2	15
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128 3		Y	-0-	15
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-	15
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		Y	-0-	15

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541		
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-	18
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 3	2 9	Y	2	20
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	263 3	1 9	Y	1	21
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	185 3		Y	-0-	21
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 3		Y	-0-	21
*04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-	21

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634		
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
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		13
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		13
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		13
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3	N	-0-		13
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		13
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-		13

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503		
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		16
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		16
01	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-		16
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-		16
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		16
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643		
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3	N	-0-		38
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		38
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	N	1		39
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245	3	N	-0-		39
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-		39
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-		39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641		
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3	N	-0-		9
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		9
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3	N	-0-		9
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	3	N	-0-		9
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-		9
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3	N	-0-		9

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551		
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		17
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-		17
01	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3	N	-0-		17
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98	3	N	-0-		17
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		17
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-		17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666		
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-		50
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	3	N	-0-		50
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	3	N	-0-		50
02	532 N	328	-0-	-204	-0-	328	3	N	-0-		50
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		50
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		50

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733		
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	3	N	3		59
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	3	N	4		63
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	3	N	11		73
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	460	3	N	4		77
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	N	3		80
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	3	N	2		82

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M 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
11	570 N	276	-0-	-294	-0-	276	3			N	-0-			23
12	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-			23
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	211	3	6	9	N	5			28
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			28
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-			28
*04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-			28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			3
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			3
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			3
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			3
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			3
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			3

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

11	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	1587	3	2	9	N	2			121
12	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1520	3			N	-0-			121
01	1674 N	866	-0-	-808	-0-	865	3	1	9	N	1	105	1	17
02	1484 N	756	-0-	-728	-0-	756	3			N	-0-			17
03	1519 N	832	-0-	-687	-0-	823	3	9	9	N	8			25
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	820	3	4	9	N	4			29

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			14
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			14
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			14
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			14
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			14
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			14

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-			10
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			10
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-			10
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			Y	-0-			10
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			10
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			10

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

11	330 N	271	-0-	-59	-0-	270	3	1	9	N	1			61
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-	49	1	12
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			12
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-			12
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			12
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-			12

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

11	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3			N	-0-			14
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-			14
01	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-			14
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-			14
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			14
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	312	3	15	9	N	14			28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	368 3	9 9	Y	8		95
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	234 3	8 9	Y	7		102
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	Y	1		103
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		103
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	179 3	51 9	Y	46	126 1	23
*04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		13
12		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		Y	-0-		13
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		Y	-0-		13
02		196 N	154	-0-	-42	-0-	154 3		Y	-0-		13
03		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		Y	-0-		13
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		Y	-0-		13

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

11		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-		17
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		17
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-		17
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	218 3		N	-0-		17
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		17
*04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		17

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

11		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 3		Y	-0-		79
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		79
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		79
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	58 1	21
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		21
*04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		21

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

11		90 N	33	-0-	-57	-0-	33 3		N	-0-		14
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		14
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		14
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-		14
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		14
*04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		14

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		21
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		21
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		21
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	113 3		N	-0-		21
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		21
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		21

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		17
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-		17
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-		17
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207 3		Y	-0-		17
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	268 3	9 9	Y	8		25
*04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		25

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871			
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
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229 3	Y	-0-		27
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-		27
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-		27
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-		27
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-		27
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	Y	-0-		27

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690			
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549 3	2 9 Y	2		67
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564 3	2 9 Y	2		69
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	531 3	4 9 Y	4		73
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	435 3	1 9 Y	1		74
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	535 3	7 9 Y	6		80
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	496 3	2 9 Y	2		82

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515			
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562 3	N	-0-		6
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	557 3	N	-0-		6
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	524 3	N	-0-		6
02	532	N	396	-0-	-136	-0-	396 3	N	-0-		6
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	447 3	N	-0-		6
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		6

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523			
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391 3	N	-0-		44
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	402 3	4 9 N	4		48
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	413 3	1 9 N	1		49
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310 3	N	-0-		49
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443 3	1 9 N	1		50
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408 3	7 9 N	6		56

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573			
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		16
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		16
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		16
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		16
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152 3	N	-0-		16
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126 3	N	-0-		16

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649			
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404 3	N	-0-		56
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	423 3	2 9 N	2		58
01	403	N	273	-0-	-130	-0-	273 3	N	-0-		58
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359 3	N	-0-		58
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		58
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405 3	3 9 N	3		61

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430			
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		4
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		4
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		4
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-		4
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		4
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		4

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID ->	214929	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	8106 PERF. 7439 - 7708	
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	BALANCE	
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3		Y	-0-	35
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		Y	-0-	35
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3		Y	-0-	35
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	176 3		Y	-0-	35
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3		Y	-0-	35
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-	35

ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID ->	214930	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	8530 PERF. 7371 - 7640	
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		N	-0-	96
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	259 3	1 9	N	1	97
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-	97
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 3		N	-0-	97
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-	97
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	97

BAILEY		WELL #: 119		RRCID ->	214931	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7904 PERF. 7523 - 7723	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		Y	-0-	23
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-	23
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	23
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86 3		Y	-0-	23
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	23
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	23

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID ->	214932	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8340 PERF. 7486 - 7574	
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3		N	-0-	37
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-	37
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		N	-0-	37
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304 3		N	-0-	37
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	37
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3		N	-0-	37

BAILEY		WELL #: 111		RRCID ->	215520	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7539 - 7734	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447 3	6 9	Y	5	63
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		Y	-0-	63
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419 3	1 9	Y	1	13
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	318 3		Y	-0-	13
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-	13
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		Y	-0-	13

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID ->	215531	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	8080 PERF. 7481 - 7663	
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-	39
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	39
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-	39
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	266 3		N	-0-	39
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3		N	-0-	39
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	285 3	4 9	N	4	43

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID ->	215557	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7309 - 7642	
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 3		N	-0-	56
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	557 3	8 9	N	7	63
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3		N	-0-	63
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	430 3	3 9	N	3	66
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	535 3	1 9	N	1	67
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	523 3	3 9	N	3	70

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	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	
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	N	3	84
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	N	1	85
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-	85
02	924 N	629	-0-	-295	-0-	629	3			N	-0-	85
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	972	3	1	9	N	1	86
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1	87

CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688				
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-	20
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-	20
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-	20
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-	20
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-	20
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-	20

ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666				
11	630 N	539	-0-	-91	-0-	538	3	1	9	N	1	68
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-	68
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-	68
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	395	3			N	-0-	68
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-	68
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	N	4	72

CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552				
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-	14
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-	14
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-	14
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-	14
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-	14
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652				
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-	49
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-	49
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-	49
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	229	3			N	-0-	49
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-	49
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-	49

ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175				
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-	19
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-	19
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-	19
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	321	3			N	-0-	19
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-	19
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-	19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7314 - 8248	
M	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
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		23
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	443	3	N	34		57
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-		57
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	3	N	-0-		57
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3	N	-0-		57
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3	N	-0-		57

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7507 - 7864	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	7		75
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	8		83
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	343	3	Y	4		87
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	3	Y	-0-		87
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	Y	4	72 1	19
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	5		24

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7483 - 7624	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		35
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		35
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		35
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-		35
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		35
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		35

CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7667 - 7711	
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-		35
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-		35
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		35
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	3	N	-0-		35
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		35
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3	N	-0-		35

ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7594 - 7637	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		28
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		28
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3	N	-0-		28
02	168 N	26	-0-	-142	-0-	26	3	N	-0-		28
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		28
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		28

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7502 - 7658	
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	282	3	N	1		21
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	N	2		23
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	295	3	N	1		24
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3	N	-0-		24
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	294	3	N	2		26
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		26

ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7476 - 8195	
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		48
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	606	3	N	29		74
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	480	3	N	4		78
02	560 N	435	-0-	-125	-0-	433	3	N	2		80
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	590	3	N	1		81
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		81

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON		WELL #: 913		RRCID -> 216855		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3		N	-0-		20
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-		20
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-		20
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	227 3		N	-0-		20
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		20
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-		20

ROUSSELOT		WELL #: 4604		RRCID -> 216859		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158			
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3		N	-0-		64
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	443 3	11 9	N	10		74
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	430 3	3 9	N	3		77
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	312 3	1 9	N	1		78
03	465 N	310	-0-	-155	-0-	309 3	1 9	N	1		79
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425 3	2 9	N	2		81

BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736			
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-		42
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3		Y	-0-		42
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		42
02	476 N	323	-0-	-153	-0-	323 3		Y	-0-		42
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 3		Y	-0-		42
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381 3		Y	-0-		42

CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661			
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		38
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		38
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	212 3		N	-0-		38
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	176 3		N	-0-		38
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-		38
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3		N	-0-		38

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 604X		RRCID -> 216862		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

CLAYTON		WELL #: 914		RRCID -> 216864		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664			
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-		24
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		24
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		24
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138 3		N	-0-		24
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-		24
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-		24

BAILEY		WELL #: 412		RRCID -> 217658		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721			
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		21
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		21
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		21
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158 3		Y	-0-		21
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9	Y	1		22
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	208 3	1 9	Y	1		23

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287					
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
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	624	3	2	9	N	2		36
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	627	3	8	9	N	7		43
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	567	3	3	9	N	3		46
02	588	N	458	-0-	-130	-0-	458	3			N	-0-		46
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	N	9		55
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	N	4		59

ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID -> 217668		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645					
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		21
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2033	3	10	9	N	9		30
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2159	3	2	9	N	2		32
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-		32
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-		32
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1	9	N	1		33

BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737					
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-		89
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-		89
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-		89
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-		89
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-		89
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-		89

CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770					
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-		26
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-		26
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		26
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		26
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-		26
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-		26

LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582					
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-		13
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-		13
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-		13
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	3			N	-0-		13
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-		13
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		13

CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857					
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		19
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-		19
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-		19
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-		19
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		19
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751					
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	3	8	9	Y	7		86
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4	9	Y	4		90
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	432	3	6	9	Y	5		95
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	343	3	4	9	Y	4		99
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	3	8	9	Y	7	79 1	27
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3		30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-		49
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	1		50
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	3	Y	1		51
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	126	3	Y	2		53
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	1		54
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	153	3	Y	2		56

ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333			
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	487	3	N	4		59
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	504	3	N	15		73
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3	N			73
02	448 N	339	-0-	-109	-0-	339	3	N			73
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	N	2		75
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-	58 1	17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656			
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-		19
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-		19
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-		19
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		19
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-		19
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-		19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730			
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3	Y	-0-		14
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-		14
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-		14
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-		14
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	Y	-0-		14
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	8 9	7	21

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180			
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	3	N	-0-		12
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	306	3	N	11 9		22
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-		22
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		22
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3	N	-0-		22
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	193	3	N	4 9		26

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652			
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3	N	-0-		34
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-		34
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3	N	-0-		34
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		34
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		34
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		34

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853			
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-		84
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	331	3	Y	1 9		85
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	Y	-0-		85
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	227	3	Y	1 9		86
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	3 9		89
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	4 9		93

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	870 N	794	-0-	-76	-0-	790 3	4 9	N	4	4	4			9
12	899 N	710	-0-	-189	-0-	704 3	6 9	N	5	5				14
01	899 N	579	-0-	-320	-0-	579 3		N	-0-	-0-				14
02	728 N	417	-0-	-311	-0-	417 3		N	-0-	-0-				14
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	710 3	8 9	N	7	7				21
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666 3	2 9	N	2	2				23

BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715					
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	-0-				21
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-	-0-				21
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		Y	-0-	-0-				21
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105 3		Y	-0-	-0-				21
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-				21
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	-0-				21

BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653					
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	Y	1	1				30
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	181 3	7 9	Y	6	6				36
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193 3	6 9	Y	5	5				41
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 3		Y	-0-	-0-				41
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	176 3	2 9	Y	2	2				43
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	Y	1	1				44

ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651					
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-				30
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-	-0-				30
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-				30
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-	-0-				30
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-				30
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-	-0-				30

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679					
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	-0-				34
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-	-0-				34
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	-0-				34
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86 3		Y	-0-	-0-				34
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		Y	-0-	-0-				34
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	-0-				34

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939					
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-	-0-				59
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		Y	-0-	-0-				59
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	-0-				59
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 3		Y	-0-	-0-				59
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	-0-				59
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	-0-				59

ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217					
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-	-0-				57
12	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 3		N	-0-	-0-				57
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-	-0-				57
02	700 N	311	-0-	-389	-0-	311 3		N	-0-	-0-				57
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-				57
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	404 3	9 9	N	8	8				65

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522			
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
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-		33
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	540 3	2 9	Y	2		35
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526 3	2 9	Y	2		37
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-		37
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-		37
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		37

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787			
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	356 3	1 9	Y	1		53
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	352 3	1 9	Y	1		54
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 3	1 9	Y	1		55
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		55
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-		55
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		55

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564			
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		42
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-		42
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-		42
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305 3		N	-0-		42
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-		42
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 3	1 9	N	1		43

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544			
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		Y	-0-		16
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3		Y	-0-		16
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		16
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172 3		Y	-0-		16
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		16
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433			
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 3		Y	-0-		24
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		Y	-0-		24
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		Y	-0-		24
02	448 N	344	-0-	-104	-0-	344 3		Y	-0-		24
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		Y	-0-		24
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3		Y	-0-		24

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673			
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		Y	-0-		24
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-		24
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		Y	-0-		24
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		24
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-		24
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-		24

BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733			
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		Y	-0-		32
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		Y	-0-		32
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		Y	-0-		32
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249 3		Y	-0-		32
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		32
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3		Y	-0-		32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715			
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
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	593 3	1 9	Y	1		85
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3		Y	-0-		85
01	651 X	590	-0-	-61	-0-	587 3	3 9	Y	3		88
02	560 X	364	-0-	-196	-0-	361 3	3 9	Y	3		91
03	620 X	323	-0-	-297	-0-	322 3	1 9	Y	1	81 1	11
04	600 X	254	-0-	-346	-0-	254 3		Y	-0-		11

CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709			
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		N	-0-		29
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	291 3	6 9	N	5		34
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	296 3	1 9	N	1		35
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225 3		N	-0-		35
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	291 3	2 9	N	2		37
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	283 3	1 9	N	1		38

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708			
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	517 3		N	-0-		60
12	558 N	383	-0-	-175	-0-	382 3	1 9	N	1		61
01	496 N	341	-0-	-155	-0-	338 3	3 9	N	3		64
02	476 N	326	-0-	-150	-0-	323 3	3 9	N	3		67
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	293 3	3 9	N	3		70
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		70

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701			
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632 3	3 9	Y	3		53
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	622 3	2 9	Y	2		55
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 3		Y	-0-	53 1	2
02	588 N	430	-0-	-158	-0-	430 3		Y	-0-		2
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625 3	1 9	Y	1		3
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		3

BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690			
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3		Y	-0-		48
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		Y	-0-		48
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		48
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	42 1	6
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		6
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-		6

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		27
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		27
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		27
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146 3		Y	-0-		27
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		Y	-0-		27
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-		27

ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399			
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 3		N	-0-		32
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	298 3	3 9	N	3		35
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-		35
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	248 3	8 9	N	7		42
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	248 3	1 9	N	1		43
04	300 N	127	-0-	-173	-0-	127 3		N	-0-		43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760		
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
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	87
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	87
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		N	-0-	87
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 3		N	-0-	87
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-	87
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	87

BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748		
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-	21
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	21
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		Y	-0-	21
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-	21
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	21
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	21

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789		
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-	20
12	465 N	361	-0-	-104	-0-	360 3	1 9	Y	1	21
01	465 N	327	-0-	-138	-0-	326 3	1 9	Y	1	22
02	420 N	246	-0-	-174	-0-	245 3	1 9	Y	1	23
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		Y	-0-	23
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 3		Y	-0-	23

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512		
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-	24
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	211 3	2 9	Y	2	26
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 3	2 9	Y	2	28
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	354 3		Y	-0-	28
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	28
04	480 N	360	-0-	-120	-0-	360 3		Y	-0-	28

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756		
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	89
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-	89
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		Y	-0-	89
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143 3		Y	-0-	89
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-	89
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		Y	-0-	89

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-	16
02	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 3		N	-0-	16
03	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1 3		N	-0-	16
*04	5 X	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-	16

CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797		
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	23
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-	23
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		N	-0-	23
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210 3		N	-0-	23
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-	23
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		N	-0-	23

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	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
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	6
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-	6
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	6
02	392 N	261	-0-	-131	-0-	261 3		N	-0-	6
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	346 3		N	-0-	6
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-	6

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230		
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	573 3	3 9	N	3	51
12	620 N	551	-0-	-69	-0-	547 3	4 9	N	4	55
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 3		N	-0-	55
02	532 N	399	-0-	-133	-0-	399 3		N	-0-	55
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	55
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-	55

HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293		
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638 3		Y	-0-	7
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	649 3	10 9	Y	9	16
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	618 3	8 9	Y	7	23
02	532 N	470	-0-	-62	-0-	467 3	3 9	Y	3	2
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618 3	4 9	Y	4	6
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599 3	6 9	Y	5	11

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718		
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-	68
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-	68
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-	68
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317 3		Y	-0-	68
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		Y	-0-	68
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	366 3	12 9	Y	11	79

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762		
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-	42
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-	42
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-	42
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	42
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-	42
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-	42

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783		
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-	53
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-	53
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-	53
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-	53
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-	53
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	53

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390		
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902 3	9 9	N	8	90
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-	90
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-	90
02	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 3		N	-0-	90
03	1085 N	914	-0-	-171	-0-	914 3		N	-0-	90
04	1110 N	824	-0-	-286	-0-	824 3		N	-0-	90

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556			
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
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		23
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-		23
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	198 3	6 9 N	5		28
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162 3	N	-0-		28
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		28
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192 3	N	-0-		28

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529			
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	Y	-0-		35
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455 3	2 9 Y	2		37
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	357 3	2 9 Y	2		39
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-		39
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	Y	-0-		39
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	Y	-0-		39

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812			
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15 3	Y	-0-		-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37 3	Y	-0-		-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686			
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299 3	N	-0-		23
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	306 3	N	-0-		23
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293 3	N	-0-		23
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205 3	N	-0-		23
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317 3	2 9 N	2		25
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		25

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768			
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		27
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-		27
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182 3	Y	-0-		27
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146 3	Y	-0-		27
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184 3	Y	-0-		27
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169 3	Y	-0-		27

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194			
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282 3	1 9 N	1		27
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	243 3	2 9 N	2		29
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173 3	N	-0-		29
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		29
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		29
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	251 3	10 9 N	9		38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710			
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380 3	Y	-0-		66
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	397 3	1 9 Y	1		67
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402 3	4 9 Y	4		71
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	290 3	1 9 Y	1		72
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408 3	1 9 Y	1		73
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	400 3	11 9 Y	10		83

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	431 3	1 9	Y	1		20
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		Y	-0-		20
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	313 3	2 9	Y	2		22
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	326 3	1 9	Y	1		23
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458 3	3 9	Y	3		26
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 3	1 9	Y	1		27

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683			
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 3	2 9	Y	2		24
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		24
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	Y	1		25
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		25
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144 3	2 9	Y	2		27
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	Y	1		28

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722			
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		46
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		46
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		46
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		Y	-0-		46
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	26 1	20
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-		20

BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558			
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		44
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		44
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-		44
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	81 3	1 9	Y	1		45
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		45
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		45

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413			
11	600 N	154	-0-	-446	-0-	154 3		N	-0-		32
12	434 N	208	-0-	-226	-0-	208 3		N	-0-		32
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3		N	-0-		32
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		32
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		32
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	39 3		N	-0-		32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863			
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		Y	-0-		35
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-		35
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-		35
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3		Y	-0-		35
03	434 N	367	-0-	-67	-0-	364 3	3 9	Y	3		38
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	346 3	3 9	Y	3	41 1	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751			
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-		42
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-		42
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		Y	-0-		42
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215 3		Y	-0-		42
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	273 3	1 9	Y	1		43
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522			
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
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		10
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		10
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	N	4	9	14
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		14
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		14
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		14

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184			
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-		46
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-		46
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-		46
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272	3	N	-0-		46
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-		46
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-		46

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		14
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		14
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		14
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		14
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		14
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732			
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-		6
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	Y	-0-		6
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	Y	-0-		6
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221	3	Y	-0-		6
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		6
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	2	9	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621			
11	720 N	384	-0-	-336	-0-	384	3	Y	-0-		65
12	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3	Y	-0-		65
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	2	9	67
02	336 N	142	-0-	-194	-0-	141	3	Y	1	9	68
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	7	58 1	17
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	656	3	Y	11		28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587			
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3	Y	-0-		24
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	Y	-0-		24
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-		24
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		24
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	1	9	25
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-		25

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652			
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3	Y	-0-		57
12	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3	Y	-0-		57
01	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3	Y	-0-		57
02	560 N	366	-0-	-194	-0-	366	3	Y	-0-		57
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	Y	-0-		57
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-		57

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID ->	224429	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7443 - 7643		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	Y	-0-			10
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			10
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-			10
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			10
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-			10
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			10

BAILEY		WELL #: 319		RRCID ->	224456	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7526 - 7751		
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3	Y	-0-			44
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1 9 Y	1			45
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2 9 Y	2			47
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	266	3	1 9 Y	1			48
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2 9 Y	2			50
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1 9 Y	1			51

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID ->	224624	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8178	PERF. 7676 - 7871		
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-			16
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	242	3	12 9 Y	11			27
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8 9 Y	7			34
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3	Y	-0-			34
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9 9 Y	8			42
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			42

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID ->	224817	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8405 - 8425		
11	540 N	428	-0-	-112	-0-	428	3	N	-0-			86
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	503	3	1 9 N	1			87
01	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3	N	-0-			87
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	369	3	N	-0-			87
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3 9 N	3	79 1		11
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1 9 N	1			12

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID ->	224823	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7472 - 7792		
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			27
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			27
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			27
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			27
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3	N	-0-			27
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3	N	-0-			27

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID ->	224834	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7506 - 7804		
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			5
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			5
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			5
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3	N	-0-			5
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			5
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-			5

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID ->	226767	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	8548	PERF. 7441 - 7788		
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3 9 N	3			16
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			16
01	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3	N	-0-			16
02	364 N	246	-0-	-118	-0-	244	3	2 9 N	2			18
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-			18
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3 9 N	3			21

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 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
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-	103
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-	103
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-	103
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	239	3	Y	-0-	103
03	403 N	172	-0-	-231	-0-	172	3	Y	-0-	103
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	Y	-0-	20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844		
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	37
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	37
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	37
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	Y	-0-	37
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-	37
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	Y	-0-	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807		
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	Y	-0-	8
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	Y	-0-	8
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	Y	-0-	8
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3	Y	-0-	8
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-	8
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820		
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	770	3	13 9	Y	12
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659	3	9 9	Y	8
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	754	3	12 9	Y	11
02	728 N	591	-0-	-137	-0-	582	3	9 9	Y	8
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	793	3	17 9	Y	15
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	764	3	15 9	Y	14

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769		
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	3	9 9	N	8
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-
01	1302 N	638	-0-	-664	-0-	638	3		N	-0-
02	1260 N	368	-0-	-892	-0-	368	3		N	-0-
03	1333 N	634	-0-	-699	-0-	634	3		N	-0-
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1 9	N	1

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717		
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	294	3	2 9	N	2
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	3		N	-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808		
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730		
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
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		Y	-0-	27
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		Y	-0-	27
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	27
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174 3		Y	-0-	27
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	27
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216 3	2 9	Y	2	29

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793		
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-	55
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	1 9	Y	1	56
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 3	2 9	Y	2	58
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	278 3	8 9	Y	7	65
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		Y	-0-	65
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		Y	-0-	65

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744		
11	780 N	713	-0-	-67	-0-	713 3		Y	-0-	-0-
12	806 N	680	-0-	-126	-0-	680 3		Y	-0-	-0-
01	806 N	701	-0-	-105	-0-	701 3		Y	-0-	-0-
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	625 3		Y	-0-	-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		Y	-0-	-0-
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID -> 228955		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759		
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-	37
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508 3	1 9	Y	1	38
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445 3	1 9	Y	1	39
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-	39
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418 3	2 9	Y	2	41
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-	41

ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID -> 231052		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538		
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	48
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-	48
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-	48
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	190 3		N	-0-	48
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-	48
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		N	-0-	48

ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID -> 231053		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389		
11	690 N	589	-0-	-101	-0-	589 3		N	-0-	61
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3		N	-0-	61
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3		N	-0-	61
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	539 3	6 9	N	5	66
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	684 3	6 9	N	5	71
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	16

BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785		
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560 3	4 9	Y	4	64
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495 3	4 9	Y	4	68
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	403 3		Y	-0-	68
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	410 3	1 9	Y	1	69
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	607 3	6 9	Y	5	74
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-	74

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID ->	231057	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8029 PERF. 7439 - 7526	
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
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3	N	-0-		7
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3	N	-0-		7
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-		7
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	327 3	N	-0-		7
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		7
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		7

BAILEY		WELL #: 231		RRCID ->	231061	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8122 PERF. 7496 - 7663	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		14
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-		14
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	Y	-0-		14
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160 3	Y	-0-		14
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		14
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3	Y	-0-		14

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID ->	231062	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7400 - 7755	
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 3	N	-0-		45
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3	N	-0-		45
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	480 3	3 9 N	3		48
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382 3	N	-0-		48
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	477 3	3 9 N	3		51
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	447 3	6 9 N	5		56

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID ->	231063	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	8059 PERF. 7463 - 7736	
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		63
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-		63
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	Y	-0-		63
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105 3	Y	-0-		63
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	Y	-0-	25 1	38
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-		38

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID ->	231064	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	8080 PERF. 7519 - 7761	
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-		20
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429 3	2 9 Y	2		22
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-		22
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359 3	Y	-0-		22
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	416 3	1 9 Y	1		23
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-		23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID ->	232566	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 7494 - 7742	
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3	Y	-0-		74
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3	Y	-0-		74
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3	Y	-0-		74
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	365 3	Y	-0-		74
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3	Y	-0-		74
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	466 3	1 9 Y	1		75

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID ->	232569	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	8532 PERF. 7464 - 7761	
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 3	Y	-0-		73
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3	Y	-0-		73
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3	Y	-0-		73
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	253 3	2 9 Y	2		75
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3	Y	-0-		75
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	305 3	2 9 Y	2		77

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		29
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3	N	-0-		29
01	434 N	269	-0-	-165	-0-	269	3	N	-0-		29
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	260	3	N	-0-		29
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		29
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6 9 N	5		34

BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768			
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2 9 Y	2		12
12	1085 N	961	-0-	-124	-0-	959	3	2 9 Y	2		14
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7 9 Y	6		20
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	674	3	6 9 Y	5		25
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6 9 Y	5		30
*04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	3	2 9 Y	2		32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		41
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		41
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		41
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		41
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		41
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	Y	-0-		41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816			
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		51
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		51
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		51
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3	Y	-0-		51
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		51
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-		51

BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710			
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		21
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		21
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3	Y	-0-		21
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-		21
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		21
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		21

BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630			
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	Y	-0-		14
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3 9 Y	3		17
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	483	3	1 9 Y	1		18
02	504 N	363	-0-	-141	-0-	362	3	1 9 Y	1		19
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	521	3	2 9 Y	2		21
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1 9 Y	1		22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	Y	-0-			17
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	Y	-0-			17
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	Y	-0-			17
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	3	Y	-0-			17
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	Y	-0-			17
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	Y	-0-			17

BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638				
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	Y	-0-			59
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-			59
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-			59
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1 9 Y	-1			60
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-			60
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-			60

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768				
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	Y	-0-			73
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-			73
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-			73
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	203	3	Y	-0-			73
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-			73
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-			73

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743				
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	Y	-0-			46
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-			46
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			46
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-			46
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	Y	-0-			46
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3	Y	-0-			46

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764				
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-			55
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-			55
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3	N	-0-			55
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	160	3	N	-0-			55
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-			55
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	204	3	1 9 N	1			56

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735				
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-			68
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	3	2 9 Y	2			70
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-			70
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			70
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-	65 1		5
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			5

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771				
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	Y	-0-			32
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			32
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-			32
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3	Y	-0-			32
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	Y	-0-			32
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	Y	-0-			32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523							
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706	
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
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	49
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	130 3	10 9	Y	58
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	58
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	58
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	58
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	Y	59

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	50
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	50
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	50
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		Y	50
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3		Y	50
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	50

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	69
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	69
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 3		Y	69
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	69
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	166 3	1 9	Y	70
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172 3	2 9	Y	72

P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777	
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3		N	29
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	29
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	29
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	270 3	3 9	N	32
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	32
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	32

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	24
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	24
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	24
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	24
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	24
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	24

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	46
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	210 3	66 9	Y	106
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9	Y	107
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174 3		Y	107
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3		Y	107
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	107

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	58
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	58
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	58
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	58
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	58
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	58

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		Y	-0-				49
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	733 3	29 9	Y	26				75
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-				75
02	700 N	567	-0-	-133	-0-	567 3		Y	-0-				75
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	732 3	6 9	Y	5				80
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	664 3	8 9	Y	7				87

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717					
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-				53
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		Y	-0-				53
01	248 N	134	-0-	-114	-0-	134 3		Y	-0-				53
02	224 N	61	-0-	-163	-0-	61 3		Y	-0-				53
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		Y	-0-				53
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	917 3	17 9	Y	15				68

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765					
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-				27
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-				27
01	279 N	166	-0-	-113	-0-	166 3		Y	-0-				27
02	224 N	136	-0-	-88	-0-	136 3		Y	-0-				27
03	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 3		Y	-0-				27
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-				27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709					
11	450 N	348	-0-	-102	-0-	346 3	2 9	Y	2				31
12	434 N	187	-0-	-247	-0-	185 3	2 9	Y	2				33
01	403 N	173	-0-	-230	-0-	171 3	2 9	Y	2				35
02	336 N	137	-0-	-199	-0-	136 3	1 9	Y	1				36
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	163 3	2 9	Y	2				38
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	167 3	1 9	Y	1				39

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863					
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		Y	-0-				89
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1037 3	77 9	Y	70				159
01	1054 N	812	-0-	-242	-0-	809 3	3 9	Y	3				162
02	1008 N	690	-0-	-318	-0-	684 3	6 9	Y	5				167
03	1116 N	839	-0-	-277	-0-	839 3		Y	-0-	147 1			20
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	771 3		Y	-0-				20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822					
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-				22
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-				22
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-				22
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-				22
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-				22
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9	Y	1				23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711					
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-				45
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-				45
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-				45
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-				45
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-				45
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	251 3	6 9	Y	5				50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	544 3	11 9	N	10	33
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3		N	-0-	33
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	33
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	427 3		N	-0-	33
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 3		N	-0-	33
04	600 N	492	-0-	-108	-0-	492 3		N	-0-	33

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657		
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3		Y	-0-	5
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	207 3	10 9	Y	9	14
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206 3	7 9	Y	6	20
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	173 3	4 9	Y	4	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202 3	3 9	Y	3	3
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190 3	6 9	Y	5	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578		
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		Y	-0-	62
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		Y	-0-	62
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3		Y	-0-	62
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	274 3		Y	-0-	62
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		Y	-0-	17
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-	17

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648		
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-	42
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-	42
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		Y	-0-	42
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279 3		Y	-0-	42
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		Y	-0-	42
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		Y	-0-	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762		
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-	89
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	588 3	7 9	Y	6	95
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3		Y	-0-	95
02	532 N	392	-0-	-140	-0-	392 3		Y	-0-	95
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	711 3	13 9	Y	12	17
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549 3		Y	-0-	17

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791		
11	510 N	444	-0-	-66	-0-	444 3		Y	-0-	18
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	452 3	11 9	Y	10	28
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-	28
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384 3		Y	-0-	28
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	837 3	19 9	Y	17	45
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526 3	8 9	Y	7	52

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621		
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		N	-0-	38
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463 3		N	-0-	38
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		N	-0-	38
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	38
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	38
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-	38

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792			
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
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	Y	-0-	32	
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	Y	-0-	32	
01	T. A.	187	-0-	187	187	187	3	Y	-0-	32	
02	T. A.	85	-0-	85	272	85	3	Y	-0-	32	
03	T. A.	7	-0-	7	279	7	3	Y	-0-	32	
*04	444 X	165	-0-	-279	-0-	165	3	Y	-0-	32	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22	
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	22	
03	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-	22	
04	14B2 EXT	6	-0-	6	8	6	3	Y	-0-	22	

ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	22	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	22	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	22	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	22	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686			
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-	8	
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3	N	-0-	8	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	8	
02	448 N	376	-0-	-72	-0-	376	3	N	-0-	8	
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-	8	
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3	N	-0-	8	

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868			
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	12	
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	516	3	N	1	13	
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-	13	
02	476 N	383	-0-	-93	-0-	383	3	N	-0-	13	
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	502	3	N	2	15	
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-	15	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646			
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-	12	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-	12	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	Y	-0-	12	
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3	Y	-0-	12	
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	Y	-0-	12	
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	Y	-0-	12	

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681			
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-	67	
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	202	3	N	15	82	
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-	82	
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	124	3	N	-0-	82	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	N	1	83	
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	N	1	84	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3		Y	-0-		57
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		Y	-0-		57
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 3		Y	-0-		57
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264 3		Y	-0-		57
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-	27 1	30
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-		30

BAILEY		WELL #: 239		RRCID -> 246322		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678			
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		30
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		30
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		Y	-0-		30
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	148 3	2 9	Y	2		32
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9	Y	1		33
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	169 3	4 9	Y	4		37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846			
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-		50
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	534 3	94 9	Y	85		135
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-		135
02	532 N	409	-0-	-123	-0-	394 3	15 9	Y	14		149
03	620 N	427	-0-	-193	-0-	427 3		Y	-0-		149
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	496 3	4 9	Y	4		153

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858			
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		Y	-0-		42
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	709 3	6 9	Y	5		47
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811 3	1 9	Y	1		48
02	784 N	583	-0-	-201	-0-	581 3	2 9	Y	2		50
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3		Y	-0-	33 1	17
04	780 N	605	-0-	-175	-0-	604 3	1 9	Y	1		18

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547			
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-		33
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-		33
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		33
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221 3		N	-0-		33
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		33
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		33

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603			
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449 3	1 9	Y	1		58
12	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1391 3	15 9	Y	14		72
01	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443 3		Y	-0-		72
02	1344 N	1178	-0-	-166	-0-	1165 3	13 9	Y	12		84
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403 3	9 9	Y	8		92
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	1340 3	8 9	Y	7		99

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		81

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486			
M	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
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	658 3	4 9	N	4			55
12	651 N	646	-0-	-5	-0-	644 3	2 9	N	2			57
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 3		N	-0-			57
02	616 N	527	-0-	-89	-0-	524 3	3 9	N	3			60
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	759 3	8 9	N	7			67
04	630 N	590	-0-	-40	-0-	587 3	3 9	N	3			70

HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550			
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-			7
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1029 3	10 9	Y	9			16
01	1147 N	878	-0-	-269	-0-	871 3	7 9	Y	6			22
02	1064 N	750	-0-	-314	-0-	746 3	4 9	Y	4	24 1		2
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1251 3	4 9	Y	4			6
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955 3	6 9	Y	5			11

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496			
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	554 3		N	-0-			55
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 3		N	-0-			55
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	587 3	1 9	N	1			56
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	458 3	8 9	N	7			63
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 3	1 9	N	1			64
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 3		N	-0-			64

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			70
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			70
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			70
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			70
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			70
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			70

ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316			
11	540 N	421	-0-	-119	-0-	418 3	3 9	N	3			50
12	620 N	406	-0-	-214	-0-	406 3		N	-0-			50
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N	-0-			50
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	314 3		N	-0-			50
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-			50
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 3	3 9	N	3			53

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780			
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-			16
12	217 N	59	-0-	-158	-0-	59 3		N	-0-			16
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3		N	-0-			16
02	196 N	10	-0-	-186	-0-	10 3		N	-0-			16
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			16
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113 3		N	-0-			16

CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682			
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3		N	-0-			13
12	341 N	101	-0-	-240	-0-	101 3		N	-0-			13
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-			13
02	196 N	101	-0-	-95	-0-	101 3		N	-0-			13
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			13
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3		N	-0-			13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828		
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
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	560 3	3 9	N	3	52
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	527 3	7 9	N	6	58
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-	58
02	532 N	386	-0-	-146	-0-	386 3		N	-0-	58
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	606 3	9 9	N	8	66
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	66

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370		
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-	18
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	694 3	2 9	N	2	20
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-	20
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	20
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-	20
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	20

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758		
11	840 N	764	-0-	-76	-0-	764 3		Y	-0-	65
12	806 N	687	-0-	-119	-0-	686 3	1 9	Y	1	66
01	961 N	730	-0-	-231	-0-	724 3	6 9	Y	5	71
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655 3		Y	-0-	71
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-	71
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	846 3	6 9	Y	5	76

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798		
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-	12
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	12
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	12
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	12
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3		N	-0-	12
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-	12

HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570		
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3		Y	-0-	12
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1949 3	10 9	Y	9	21
01	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	2010 3	7 9	Y	6	27
02	1820 N	1493	-0-	-327	-0-	1490 3	3 9	Y	3	6
03	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1833 3	3 9	Y	3	9
04	1950 N	1762	-0-	-188	-0-	1756 3	6 9	Y	5	14

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748		
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1871 3	13 9	N	12	46
12	1860 N	1590	-0-	-270	-0-	1567 3	23 9	N	21	67
01	1984 N	1698	-0-	-286	-0-	1689 3	9 9	N	8	75
02	1764 N	1491	-0-	-273	-0-	1471 3	20 9	N	18	93
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1933 3	3 9	N	3	4
*04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1765 3	23 9	N	21	25

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354		
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-	60
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 3	1 9	N	1	61
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 3		N	-0-	61
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243 3		N	-0-	61
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305 3	6 9	N	5	66
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	10

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3120 X	2939	-0-	-181	-0-	2931 3	8 9	N	7		143
12	3162 X	1881	-0-	-1281	-0-	1881 3		N	-0-	126 1	17
01	3162 X	351	-0-	-2811	-0-	351 3		N	-0-		17
02	2828 X	50	-0-	-2778	-0-	50 3		N	-0-		17
03	3038 X	119	-0-	-2919	-0-	119 3		N	-0-		17
04	2940 X	358	-0-	-2582	-0-	358 3		N	-0-		17

BAILEY		WELL #: 234		RRCID -> 263256		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626			
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	475 3	8 9	Y	7		60
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-		60
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	457 3		Y	-0-		60
02	448 N	349	-0-	-99	-0-	349 3		Y	-0-	58 1	2
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3		Y	-0-		2
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	432 3	1 9	Y	1		3

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 810		RRCID -> 263293		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713			
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		167
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	421 3	69 9	Y	63		230
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		Y	-0-		230
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327 3		Y	-0-		230
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		Y	-0-	126 1	104
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-		104

DAVIDSON		WELL #: 3406		RRCID -> 263303		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

CHANDLER "44"		WELL #: 4403		RRCID -> 284750		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133			
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NW. (CANYON)		67999 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620		WELL #: A 9		RRCID -> 108647		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6400 - 6483		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	33	-0-	33	37	33	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	27	-0-	27	64	27	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	68	-0-	68	132	68	2			Y	-0-			-0-
*04	226 R	94	-0-	-132	-0-	94	2			Y	-0-			-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 210601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6481 - 6632				
11	T. A.	592	-0-	592	1314	563	2	29	9	Y	26			127
12	T. A.	524	-0-	524	1838	522	2	2	9	Y	2	34	1	95
01	2127 R	289	-0-	-1838	-0-	275	2	14	9	Y	13	35	1	73
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3			76
03	620 #	251	-0-	-369	-0-	220	2	31	9	Y	28	32	1	72
04	600 #	212	-0-	-388	-0-	189	2	23	9	Y	21			93

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 158842		COMPL. DATE 11/17/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
ROBISON, P. T.		WELL #: 2		RRCID -> 158842		COMPL. DATE 11/17/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-			26
12	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-			26
01	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-			26
02	196 #	168	-0-	-28	-0-	168	3			Y	-0-			26
03	186 #	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-			26
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			26

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 208391		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6706 - 6760				
BAGGETT "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 208391		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6706 - 6760				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208393		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6889 - 6917				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1	57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			57
04	14B2 EXT	718	-0-	718	718	717	2	1	9	N	1			58

BAGGETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 215504		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 6795 - 6819				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			49
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1	15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			21
*03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2			23
04	14B2 EXT	314	-0-	314	314	311	2	3	9	N	3			26

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT															
OZARK EXPLORATION, INC.				630611																		
OZONA TOWNSITE A		WELL #:		6	RRCID ->	148688	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6391 - 6530										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED													01/09/2020									
OZONA TOWNSITE													WELL #:	3	RRCID ->	174173	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED													12/12/2019 - P/A	12/12/19								
RED STAG OPERATING, LLC				697118																		
BAGGETT 44		WELL #:		4	RRCID ->	156352	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6527 - 6563										
11	270 #	88	-0-	-182	-0-	81	3	7	9	Y	6	5	1			3						
12	279 #	80	-0-	-199	-0-	73	3	7	9	Y	6	5	1			4						
01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	Y	6	8	1			2						
02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	Y	6	4	1			4						
03	375 R	375	-0-	-0-	-0-	368	3	7	9	Y	6	6	1			4						
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4						
THOMPSON 47													WELL #:	9	RRCID ->	203426	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 - 6555
11	606 R	606	-0-	-0-	-0-	562	3	44	9	N	40	32	1			18						
12	555 R	555	-0-	-0-	-0-	511	3	44	9	N	40	33	1			25						
01	434 #	390	-0-	-44	-0-	332	3	58	9	N	53	65	1			13						
02	392 #	347	-0-	-45	-0-	306	3	41	9	N	37	28	1			22						
03	434 #	401	-0-	-33	-0-	332	3	69	9	N	63	54	1			31						
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					31						
THOMPSON 50													WELL #:	2	RRCID ->	204578	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6439 - 6473
11	1620 #	1455	-0-	-165	-0-	1446	3	9	9	Y	8	6	1			3						
12	1643 #	1325	-0-	-318	-0-	1316	3	9	9	Y	8	7	1			4						
01	1674 #	1475	-0-	-199	-0-	1463	3	12	9	Y	11	13	1			2						
02	1512 #	1149	-0-	-363	-0-	1141	3	8	9	Y	7	6	1			3						
03	1674 #	1577	-0-	-97	-0-	1563	3	14	9	Y	13	11	1			5						
04	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					5						
THOMPSON, J. CLEO				855610																		
HAGELSTEIN		WELL #:			RRCID ->	290715	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1804 - 1940										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
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										
11	0	210	-0-	210	9986	210	1			N	-0-					26						
12	0	217	-0-	217	10203	217	1			N	-0-					26						
01	0	217	-0-	217	10420	217	1			N	-0-					26						
02	0	168	-0-	168	10588	168	1			N	-0-					26						
03	14B DENY	155	-0-	155	10743	155	1			N	-0-					26						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10743					N	NO RPT					26						

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER)		68000 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
HELMBING, WALLEEN		WELL #: 6		RRCID -> 107337		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099							
HELMBING, RUBY		WELL #: 1 C		RRCID -> 022806		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OZONA, SW. (CLEAR FORK)		68002 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404							
BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 184735		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 221489		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250)		68002 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404							
CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 151774		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HELMBING 17		WELL #: 3C		RRCID -> 153845		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
HELMBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404										
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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										
11	1590 N	1351	-0-	-239	-0-	1351	2	Y	-0-	-0-
12	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2	Y	-0-	-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-	-0-
03	1302 N	537	-0-	-765	-0-	537	2	Y	-0-	-0-
04	1170 N	879	-0-	-291	-0-	879	2	Y	-0-	-0-
HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650										
11	840 N	675	-0-	-165	-0-	675	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	645	-0-	-223	-0-	645	2	Y	-0-	-0-
01	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	2	Y	-0-	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	268	-0-	-383	-0-	268	2	Y	-0-	-0-
04	600 N	439	-0-	-161	-0-	439	2	Y	-0-	-0-
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206										
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681										
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3	N	-0-	-0-
12	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3	N	-0-	-0-
01	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3	N	-0-	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	859	1	N	-0-	-0-
*04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	606	1	N	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

11	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

11	240 N	199	-0-	-41	-0-	191	2	8	9	Y	7					39
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	205	2	9	9	Y	8					47
01	0 J	125	-0-	125	-0-	113	2	12	9	Y	11					58
*02	164	39	-0-	-125	-0-	39	2			Y	-0-					58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

11	750 N	523	-0-	-227	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	547	-0-	547	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	240	-0-	240	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	787				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-				-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	832	-0-	832	832	832	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.	326	-0-	326	1158	326	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1158					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				1
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				1
01	T. A.	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-				1
02	T. A.	39	-0-	39	152	39	2			Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-	1	1		-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-				-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-				-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-				-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-				-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-				-0-
04	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	2			Y	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2				Y	-0-				-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2				Y	-0-				-0-
01		T. A.	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2				Y	-0-				-0-
02		T. A.	195	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2				Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

11		1440 N	1372	-0-	-68	-0-	-0-	1372	2				N	-0-				-0-
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2				N	-0-				-0-
01		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	-0-	1414	2				N	-0-				-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2				N	-0-				-0-
*03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2				N	-0-				-0-
*04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2				N	-0-				-0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					8
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1	6	1			3
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					3
02		476 N	435	-0-	-41	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					4
03		558 N	538	-0-	-20	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1					5
*04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					5

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2				N	-0-	1	1		-0-
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1					1
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2				N	-0-	1	1		-0-
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2				N	-0-				-0-
*03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2				N	-0-				-0-
*04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					1

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

11		2700 N	1974	-0-	-726	-0-	-0-	1974	2				Y	-0-				-0-
12		2790 X	2096	-0-	-694	-0-	-0-	2096	2				Y	-0-				-0-
01		2635 X	2102	-0-	-533	-0-	-0-	2102	2				Y	-0-				-0-
02		2380 X	1272	-0-	-1108	-0-	-0-	1272	2				Y	-0-				-0-
03		2356 X	1770	-0-	-586	-0-	-0-	1770	2				Y	-0-				-0-
04		2040 X	1918	-0-	-122	-0-	-0-	1918	2				Y	-0-				-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734							
HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		41	RRCID ->	140952	COMPL. DATE	02/06/1992	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9316 - 9388
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	905 2			N	-0-	-0-
12	961 N	794	-0-	-167	-0-	794 2			N	-0-	-0-
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	834 2			N	-0-	-0-
02	840 N	507	-0-	-333	-0-	507 2			N	-0-	-0-
03	806 N	730	-0-	-76	-0-	730 2			N	-0-	-0-
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	758 2			N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		46	RRCID ->	167040	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9388 - 9490
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2			N	-0-	88
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2			N	-0-	88
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2			N	-0-	88
02	560 N	455	-0-	-105	-0-	455 2			N	-0-	88
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2			N	-0-	88
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-	88

VADA BEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	167145	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9269 - 9621
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-	-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-	-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-	-0-
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-	-0-
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-	-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	167146	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 9524 - 9552
11	720 N	545	-0-	-175	-0-	545 2			N	-0-	-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2			N	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-	-0-
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-	-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		47	RRCID ->	167461	COMPL. DATE	01/04/1998	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9326 - 9407
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-	-0-
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2			N	-0-	-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2			N	-0-	-0-
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	187 2			N	-0-	-0-
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2			N	-0-	-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2			N	-0-	-0-

VADA BEAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	169667	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9546 - 9840
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-	-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-	-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-	-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-	-0-
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		55	RRCID ->	180916	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	9633	PERF. 9246 - 9387
11	960 N	571	-0-	-389	-0-	571 2			N	-0-	-0-
12	806 N	644	-0-	-162	-0-	644 2			N	-0-	-0-
01	713 N	647	-0-	-66	-0-	647 2			N	-0-	-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-	-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2			N	-0-	-0-
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2			N	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 2		N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942 2		N	-0-			-0-
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2020 - P/A 07/09/20

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	3470 2		N	-0-			-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-			-0-
*03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2770	-0-	-710	-0-	2770 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
*04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-			-0-
*03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
*04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404										
MILLSIPAUGH				WELL #:	1 T	RRCID ->	030760	COMPL. DATE	04/11/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9285 - 9359	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030768	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	N/A	
11	930 N	725	-0-	-205	-0-		725	3		N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	3		N	-0-			-0-
01	713 N	592	-0-	-121	-0-		592	3		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	3		N	-0-			-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	3		N	-0-			-0-
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	3		N	-0-			-0-

BEAN "C"				WELL #:	2	RRCID ->	099874	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9593 - 9788	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296	3		N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3		N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	3		N	-0-			-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-		238	3		N	-0-			-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-		291	3		N	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	121627	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9538 - 9665	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNION PACIFIC				WELL #:	23	RRCID ->	137047	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	6234 - 9340	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COUCH "C"				WELL #:	6 D	RRCID ->	152188	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8557 - 8606	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUCH "A"				WELL #:	4 F	RRCID ->	152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8634 - 8770	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-		102	3		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3		N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-		100	3		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
03		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
*04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W.C.		WELL #:		27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9120 - 9230	
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W.		WELL #:		3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9205 - 9538	
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-	
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	-0-	
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	341 3		N	-0-	-0-	
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-	-0-	
04		390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9311 - 9324	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COUCH "D"		WELL #:		3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8724 - 8744	
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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
*04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-	

COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8584 - 8600	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-	-0-	

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8728 - 8747	
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
*04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-	

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
COUCH "D"				WELL #:	2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8668 -	8714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-				-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-				-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-				-0-

COUCH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8631 -	8723	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COUCH "B"				WELL #:	5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8528 -	8542	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COUCH "B"				WELL #:	6 D	RRCID ->	157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8581 -	8662	
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-				-0-
12		558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-				-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-				-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-				-0-
*04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-				-0-

BEAN "A"				WELL #:	6	RRCID ->	159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	N/A		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COUCH "C"				WELL #:	8H	RRCID ->	160230	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	8920 -	11820	
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-				-0-
12		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3		N	-0-				-0-
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-				-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-				-0-
03		620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3		N	-0-				-0-
04		720 N	425	-0-	-295	-0-	425	3		N	-0-				-0-

COUCH "B"				WELL #:	7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8100 -	11940	
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-				-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-				-0-
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-				-0-
02		476 N	386	-0-	-90	-0-	386	3		N	-0-				-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-				-0-
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3		N	-0-				-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	693	-0-	-237	-0-	693	3		N	-0-			-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3		N	-0-			-0-
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	3		N	-0-			-0-
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	509	3		N	-0-			-0-
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3		N	-0-			-0-
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

11	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
01	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1275	-0-	-573	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1695	-0-	-135	-0-	1695	3		N	-0-			-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
 HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

11	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2701ST		RRCID -> 142865	COMPL. DATE 09/16/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8885	- 9113			
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3		N	-0-		-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	473 3		N	-0-		-0-
03	620 N	550	-0-	-70	-0-	550 3		N	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302L		RRCID -> 142866	COMPL. DATE 10/05/1992	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 8813	- 8888			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3601ST		RRCID -> 142970	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8441	- 8510			
11	570 N	422	-0-	-148	-0-	421 3	1 9	Y	1		8
12	589 N	492	-0-	-97	-0-	491 3	1 9	Y	1		9
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 3	1 9	Y	1		10
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459 3	1 9	Y	1		11
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	456 3	4 9	Y	4	4 8	11
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		11

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401L		RRCID -> 142973	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8840	- 9003			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065	COMPL. DATE 10/27/1992	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8786	- 9168			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 L		RRCID -> 144178	COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8690	- 8894			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENNDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702L		RRCID -> 144182	COMPL. DATE 12/11/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9060	- 9211	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402ML		RRCID -> 144199	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9296	- 9400	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402L		RRCID -> 144201	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8814	- 9009	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

HENNDERSON		WELL #: 2401L		RRCID -> 144404	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8724	- 8799	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303L		RRCID -> 144666	COMPL. DATE 02/09/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8814	- 9012	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

HENNDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1901L		RRCID -> 144670	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8703	- 8879	
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	94 3	1 9	Y	1	46
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171 3	3 9	Y	3	49
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153 3	3 9	Y	3	52
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	70 3	1 9	Y	1	53
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		Y	-0-	53
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	53

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304L		RRCID -> 144671	COMPL. DATE 12/11/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8977	- 9076	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		Y	-0-		-0-
12	775 N	564	-0-	-211	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 3		Y	-0-		-0-
02	728 N	672	-0-	-56	-0-	672 3		Y	-0-		-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		Y	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		4 L	RRCID -> 144817	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8897 - 9075	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON 38-8		WELL #:		3	RRCID -> 146664	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	8811	PERF. 8477 - 8691	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 146766	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 8313 - 8571	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424 3		N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 147308	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8709	PERF. 8408 - 8594	
11	330 N	223	-0-	-107	-0-	223 3		N	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #:		0902 L	RRCID -> 147561	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8826 - 8998	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		Y	-0-		13
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		13
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		13
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		13
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		Y	-0-		13
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		13

HENDERSON STATE "3"		WELL #:		1 L	RRCID -> 147857	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8785 - 9078	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	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
11	1800 N	1588	-0-	-212	-0-	1588	3	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3	Y	-0-			-0-
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	Y	-0-			-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	Y	-0-			-0-
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	Y	-0-			-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #:		2405	RRCID ->	152499	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8590 - 8791
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2704	RRCID ->	153688	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	598	3	N	-0-			-0-
12	837 N	609	-0-	-228	-0-	609	3	N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
02	560 N	456	-0-	-104	-0-	456	3	N	-0-			-0-
03	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	3	N	-0-			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST NN		WELL #:		2407M	RRCID ->	153691	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2404M	RRCID ->	154253	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9283 - 9574
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1903 L	RRCID ->	154420	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8665 - 8899
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	228	3	2 9	Y	2		36
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	290	3	3 9	Y	3		39
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2 9	Y	2		41
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	212	3	1 9	Y	1		42
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	241	3	1 9	Y	1		43
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			43

HENDERSON		WELL #:		2407	RRCID ->	155437	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	8786 - 8876
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118								
HENNDERSON 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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNDERSON TRUST "00"		WELL #: 3604		RRCID -> 155454		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509		
11	1140 N	919	-0-	-221	-0-	919 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	918	-0-	-167	-0-	918 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNDERSON		WELL #: 2406		RRCID -> 156308		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON TRUST EE		WELL #: 3306		RRCID -> 157326		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945		
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		5
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		5
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		5
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241 3	N	-0-		5
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		5
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		5

MEADOWS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 163254		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960		
11	4830 X	4110	-0-	-720	-0-	4110 3	N	-0-	124 1	49
12	4681 X	3570	-0-	-1111	-0-	3570 3	N	-0-		49
01	4991 X	4300	-0-	-691	-0-	4300 3	N	-0-		49
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3	N	-0-		49
03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 3	N	-0-		49
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-		N	NO RPT		49

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 163476		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518		
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	4 1	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-L		RRCID -> 165673		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141		
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	Y	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	Y	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	Y	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT		-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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3404	RRCID ->	167309	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8845 - 9074			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSON 47		WELL #:		8	RRCID ->	192775	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	8415 - 8465			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA, WEST (STRAWN)		68003 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
UNIVERSITY LANDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019120	COMPL. DATE	10/17/1961	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A			
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3				N	-0-			-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3				N	-0-			-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3				N	-0-			-0-
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	1027	3				N	-0-			-0-
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

P. W. (CANYON)		68241 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865													
DEAL		WELL #:		1	RRCID ->	083536	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6660 - 6778			
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9		N	1			135
12	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3				N	-0-			135
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9		N	3			138
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	400	3	1	9		N	1			139
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9		N	2			141
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	629	3	22	9		N	20			161

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	143527	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	6684 - 7095			
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	3				N	-0-			20
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3				N	-0-			20
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3				N	-0-			20
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3				N	-0-			20
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-			20
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-			20

P. W. (CANYON)		//CONT.//		68241 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
DEAL, O. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 072174	COMPL. DATE 06/27/1977	TOTAL DEPTH 7600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	57	-0-	57	170	57 3		N	-0-		-0-
12	232 X	62	-0-	-170	-0-	62 3		N	-0-		-0-
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
04	60 N NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

PADGITT (CONNELL)				68310 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
SAFARI PRODUCTION CO				743199							
PADGITT, JAMES T.				WELL #: 1	RRCID -> 111080	COMPL. DATE 08/12/1987	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6434 - 6944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006											

PAGE UNITEX OIL & GAS, L.L.C.				68349 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
PAGE D				877921							
				WELL #: 1 D	RRCID -> 019125	COMPL. DATE 09/02/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5305 - 5570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	1 1	77 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	2 1	195 2	Y	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4 1	217 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4 1	192 2	Y	-0-		-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3 1	299 2	Y	-0-		-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	4 1	255 2	Y	-0-		-0-

PAGE E				WELL #: 2	RRCID -> 019127	COMPL. DATE 08/20/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5441 - 5560			
11	1320 N	362	-0-	-958	-0-	4 1	348 2	Y	9	9 1	3
12	1271 N	885	-0-	-386	-0-	10 9	864 2	Y	10	9 1	4
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	20 1	964 2	Y	9	9 1	4
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	17 1	852 2	Y	5	6 1	3
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	13 1	1329 2	Y	10	8 1	5
*04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	16 1	1135 2	Y	9	9 1	5

PAGE E				WELL #: 6	RRCID -> 041977	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 6606	PERF. 5748 - 6486			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PAGE UNITEK OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 KOY-B //CONT.// 877921
 WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	270 N	83	-0-	-187	-0-	1 1	82 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	3 1	216 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	5 1	241 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4 1	213 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	3 1	332 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	4 1	284 2	Y	-0-	-0-			-0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	1 1	43 2	N	-0-	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	N	-0-	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	N	-0-	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	-0-	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	1 1	57 2	N	-0-	-0-			-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

11	510 N	150	-0-	-360	-0-	2 1	136 2	N	11	11 1			4
						12 9							
12	496 N	364	-0-	-132	-0-	4 1	346 2	N	13	12 1			5
						14 9							
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	8 1	386 2	N	11	11 1			5
						12 9							
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7 1	341 2	N	7	8 1			4
						8 9							
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5 1	532 2	N	12	10 1			6
						13 9							
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	6 1	454 2	N	12	11 1			7
						13 9							

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

11	900 N	620	-0-	-280	-0-	620 2		N	-0-	-0-			150
12	930 N	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-	-0-			150
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	-0-			150
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	-0-			150
03	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2		N	-0-	-0-			150
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			150

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DPMP ENERGY LLC 227740
 PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

PAGE RANCH (CANYON)		//CONT.//		68361 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
MILTEX OIL COMPANY				569415												
WHITTEN -51-				WELL #: 1	RRCID -> 056336	COMPL. DATE 03/21/1973	TOTAL DEPTH 6900	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN -51-				WELL #: 2	RRCID -> 057222	COMPL. DATE 11/29/1990	TOTAL DEPTH 6771	PERF. 6642 - 6648								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

UPP OPERATING, LLC				875310												
TURNBULL 56				WELL #: 1	RRCID -> 211305	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6812 - 6866								
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	92 1	18 3	N	-0-							11
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	95 1	18 3	N	-0-							11
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	95 1	21 3	N	-0-							11
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	86 1	13 3	N	-0-							11
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	95 1	19 3	N	-0-							11
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	92 1	17 3	N	-0-							11

WILLIAMS OIL COMPANY				925440												
MCANGUS, LIZZIE				WELL #: 1	RRCID -> 054924	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A								
11	300 N	112	-0-	-188	-0-	112 3		N	-0-							22
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	165 3		N	-0-							22
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-							22
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-							22
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-							22
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-							22

PAINT ROCK (DEVONIAN)				68413 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAGAN								
FDL OPERATING, LLC				263924												
HAM B				WELL #: 01D	RRCID -> 278841	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10908 - 12500								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			67
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2012												

WTG EXPLORATION 945220
 COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2021												

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

11	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1057	-0-	-121	B	-0-	1057 2	N	-0-			-0-
02	1204 N	582	-0-	-622	B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1090	-0-	-88	B	-0-	1090 2	N	-0-			-0-
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086 2	N	-0-			-0-

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
 PURVIS OPERATING CO. 683200
 LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		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

11	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	202	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	202	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	381	-0-	381	583	381 2		Y	-0-			-0-
02	907 X	324	-0-	-583	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			39
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			39
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-			39
02	DLQ G-10	259	-0-	259	564	259	2			Y	-0-			39
03	DLQ G-10	306	-0-	306	870	306	2			Y	-0-			39
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	870					Y	NO RPT			39

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			36
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			36
01	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	2			Y	-0-			36
02	DLQ G-10	1232	-0-	1232	2680	1232	2			Y	-0-			36
03	DLQ G-10	1456	-0-	1456	4136	1456	2			Y	-0-			36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4136					Y	NO RPT			36

MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

11	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-			22
12	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-			22
01	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-			22
02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			22
*03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-			22
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			22

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			18
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			18
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			18
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			18
*03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

OXY USA INC. 630591
 MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

11	3000 N	3039	-0-	39	738	173	1	2855	2	Y	10	10	1	14
12	3205 X	2467	-0-	-738	-0-	149	1	2308	2	Y	9	10	1	13
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	157	1	2470	2	Y	1	7	1	7
02	1120 X	697	-0-	-423	-0-	39	1	658	2	Y	-0-			7
03	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	159	1	2292	2	Y	-0-	1	1	6
*04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	160	1	2345	2	Y	-0-			6

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	189	1	3114	2	Y	10	10	1	220
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	198	1	3052	2	Y	8	10	1	218
01	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	192	1	3026	2	Y	9	8	1	219
02	2940 X	1097	-0-	-1843	-0-	61	1	1030	2	Y	5	4	1	220
03	3255 X	2662	-0-	-593	-0-	172	1	2478	2	Y	11	11	1	220
04	3150 X	2907	-0-	-243	-0-	177	1	2595	2	Y	123	12	1	331

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 155637		COMPL. DATE 07/22/1995				TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	254	1	4191	2	Y	111	105	1	140
						122	9							
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	268	1	4143	2	Y	94	104	1	130
						103	9							
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	260	1	4085	2	Y	97	85	1	142
						107	9							
02	3584 X	1639	-0-	-1945	-0-	87	1	1475	2	Y	70	43	1	169
						77	9							
03	3968 X	3531	-0-	-437	-0-	221	1	3193	2	Y	106	110	1	165
						117	9							
04	3840 X	3528	-0-	-312	-0-	220	1	3213	2	Y	86	110	1	141
						95	9							

MITCHELL 31		WELL #: 2		RRCID -> 159002		COMPL. DATE 05/14/1996				TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734				
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	32	1	535	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	91	1	1535	2	Y	-0-			3
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	10	1	141	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	1	1	1	3
						1	9							

MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996				TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426				
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	23	1	381	2	N	-0-			28
12	465 N	284	-0-	-181	-0-	17	1	267	2	N	-0-			28
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	17	1	266	2	N	-0-			28
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	15	1	246	2	N	-0-			28
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-			28
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-			28

MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996				TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382				
11	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	62	1	1016	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	67	1	1031	2	N	-0-			-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	365	-0-	-643	-0-	20	1	345	2	N	-0-			-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	88	1	1270	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	882	-0-	-198	-0-	56	1	826	2	N	-0-			-0-

MITCHELL 4		WELL #: 5		RRCID -> 161386		COMPL. DATE 08/28/1996				TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567				
11	900 N	345	-0-	-555	-0-	19	1	314	2	Y	11	10	1	14
						12	9							
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	56	1	863	2	Y	9	10	1	13
						10	9							
01	837 N	641	-0-	-196	-0-	38	1	593	2	Y	9	8	1	14
						10	9							
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	15	1	248	2	Y	7	4	1	17
						8	9							
03	837 N	588	-0-	-249	-0-	37	1	540	2	Y	10	11	1	16
						11	9							
04	630 N	386	-0-	-244	-0-	24	1	352	2	Y	9	11	1	14
						10	9							

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 161943		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 11		WELL #: 8		RRCID -> 161954		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304						
11	14434	X	2785	-0-	-11649	-0-	158 1	2603 2	Y	22	21	1		55
							24 9							
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	154 1	2376 2	Y	22	21	1		56
							24 9							
01	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	165 1	2598 2	Y	3	13	1		46
							3 9							
02	2604	X	960	-0-	-1644	-0-	54 1	906 2	Y	-0-	1	1		45
03	2883	X	899	-0-	-1984	-0-	57 1	825 2	Y	15	4	1		56
							17 9							
*04	3000	N	3539	-0-	539	539	225 1	3292 2	Y	20	19	1		57
							22 9							

UNIVERSITY 32		WELL #: 2		RRCID -> 163548		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536						
11	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	93 1	1540 2	Y	124	105	1		130
							136 9							
12	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	101 1	1568 2	Y	104	104	1		130
							114 9							
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	101 1	1593 2	Y	107	85	1		152
							118 9							
02	1344	N	1008	-0-	-336	-0-	53 1	893 2	Y	56	43	1		165
							62 9							
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	110 1	1584 2	Y	31	92	1		104
							34 9							
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	101 1	1473 2	Y	86	48	1		142
							95 9							

UNIVERSITY 32		WELL #: 3		RRCID -> 164881		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366						
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41 1	671 2	Y	61	52	1		62
							67 9							
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46 1	703 2	Y	52	52	1		62
							57 9							
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48 1	752 2	Y	53	42	1		73
							58 9							
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	27 1	450 2	Y	29	22	1		80
							32 9							
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	48 1	693 2	Y	15	46	1		49
							17 9							
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44 1	650 2	Y	43	24	1		68
							47 9							

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	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		
11	3000 X	2243	-0-	-757	-0-	127 1	2093 2	Y	21	21 1	57		
12	3100 X	2016	-0-	-1084	-0-	23 9	1870 2	Y	23	21 1	59		
01	3813 X	2691	-0-	-1122	-0-	25 9	2506 2	Y	24	17 1	66		
02	3304 X	1092	-0-	-2212	-0-	159 1	1015 2	Y	15	9 1	72		
03	2883 X	467	-0-	-2416	-0-	26 9	415 2	Y	21	22 1	71		
04	2610 X	2166	-0-	-444	-0-	60 1	2022 2	Y	5	18 1	58		
						17 9							
						29 1							
						23 9							
						138 1							
						6 9							

MITCHELL 4			WELL #: 6		RRCID -> 166624			COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998		
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43 1	701 2	Y	1	1 1	1		
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	1 9	705 2	Y	1	1 1	1		
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	46 1	703 2	Y	1	1 1	1		
02	616 N	276	-0-	-340	-0-	1 9	260 2	Y	1		2		
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	15 1	699 2	Y	1	1 1	2		
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	48 1	602 2	Y	-0-	1 1	1		
						1 9							
						41 1							

MITCHELL 9			WELL #: 1		RRCID -> 171913			COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475		
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	92 1	1521 2	Y	-0-		-0-		
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	109 1	1689 2	Y	-0-		-0-		
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	109 1	1707 2	Y	-0-		-0-		
02	1484 N	870	-0-	-614	-0-	49 1	821 2	Y	-0-		-0-		
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	91 1	1315 2	Y	-0-		-0-		
*04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	106 1	1554 2	Y	-0-		-0-		

MITCHELL 6			WELL #: 7		RRCID -> 189182			COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MITCHELL 3			WELL #: 2		RRCID -> 194800			COMPL. DATE 12/23/2002			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004		
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	72 1	1188 2	Y	2	9 1	33		
12	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	2 9	946 2	Y	-0-	2 1	31		
01	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	61 1	1013 2	Y	-0-		31		
02	1148 N	326	-0-	-822	-0-	64 1	308 2	Y	-0-		31		
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	18 1	1143 2	Y	-0-		31		
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	79 1	1076 2	Y	-0-		31		
						74 1							

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323					
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			
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	121	1	1986	2	Y	9	10	1	8
12	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	109	1	1906	2	Y	8	10	1	6
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	117	1	1842	2	Y	10	8	1	8
02	1764 N	727	-0-	-1037	-0-	40	1	681	2	Y	5	4	1	9
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	138	1	1988	2	Y	10	11	1	8
04	1890 N	1742	-0-	-148	-0-	111	1	1622	2	Y	8	11	1	5

MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254					
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	Y	9	10	1	194
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	109	1	1062	2	Y	9	10	1	193
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	89	1	1403	2	Y	9	8	1	194
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	67	1	1133	2	Y	5	4	1	195
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	82	1	1182	2	Y	11	11	1	195
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	129	1	967	2	Y	10	12	1	193

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627					
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	189	1	3111	2	N	1	1	1	1
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	200	1	3087	2	N	1	1	1	1
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	204	1	3215	2	N	1	1	1	1
02	2744 X	1307	-0-	-1437	-0-	73	1	1234	2	N	-0-			1
03	3038 X	2401	-0-	-637	-0-	155	1	2245	2	N	1	1	1	1
*04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	211	1	3093	2	N	1	1	1	1

MITCHELL 9		WELL #: 5		RRCID -> 205131		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712					
11	T. A.	136	-0-	136	789	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
12	974 X	185	-0-	-789	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 8		WELL #: 8		RRCID -> 211093		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 058392		COMPL. DATE 04/19/1974		TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A			
MITCHELL G.K.		WELL #: 1									
11	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	374	1	6587	2	N	104
12	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	454	1	7163	2	N	109
01	7068 X	6832	-0-	-236	-0-	384	1	6439	2	N	117
02	6496 X	3499	-0-	-2997	-0-	187	1	3302	2	N	126
03	7347 X	1033	-0-	-6314	-0-	71	1	956	2	N	131
04	7110 X	3172	-0-	-3938	-0-	198	1	2944	2	N	158

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 169897		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462			
MITCHELL STATE 10		WELL #: 4									
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 152491		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122			
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 3									
11	3000 N	3232	-0-	232	1756	3232	2			Y	-0-
12	3100 N	2393	-0-	-707	1049	2393	2			Y	-0-
01	3468 X	2419	-0-	-1049	-0-	2419	2			Y	-0-
02	3024 X	2089	-0-	-935	-0-	267	1	1822	2	Y	-0-
03	3348 X	2379	-0-	-969	-0-	2379	2			Y	-0-
04	3240 X	2360	-0-	-880	-0-	2360	2			Y	-0-

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 2		RRCID -> 154237		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135			
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-
12	3100 N	16565	-0-	13465	13465	16565	2			Y	-0-
01	3100 N	451	-0-	-2649	10816	451	2			Y	-0-
02	2800 N	312	-0-	-2488	8328	40	1	272	2	Y	-0-
03	3100 N	530	-0-	-2570	5758	530	2			Y	-0-
*04	6308 X	550	-0-	-5758	-0-	550	2			Y	-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
UNIVERSITY #36-2		WELL #: 2		RRCID -> 155506		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557			
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
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2	N	-0-		137
12	5270 X	4568	-0-	-702	-0-	4568	2	N	-0-		137
01	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2	N	-0-		137
02	5236 X	3280	-0-	-1956	-0-	419	1	2861	2	N	-0-
03	5797 X	4454	-0-	-1343	-0-	4454	2	N	-0-		137
04	5610 X	4336	-0-	-1274	-0-	4336	2	N	-0-		137

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 1-U		RRCID -> 155631		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 5		RRCID -> 156356		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516			
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		73
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-		73
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		73
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		73
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		73

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 3		RRCID -> 156553		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 4		RRCID -> 156556		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446			
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		26
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2	N	-0-		26
01	DLQ G-10	361	-0-	361	-0-	361	2	N	-0-		26
02	DLQ G-10	284	-0-	284	-0-	36	1	248	2	N	-0-
03	1031 N	386	-0-	-645	-0-	386	2	N	-0-		26
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		26

UNIVERSITY 36-3		WELL #: 1		RRCID -> 156557		COMPL. DATE 08/12/1995		TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336			
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		1
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2	N	-0-		1
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		1
02	476 N	304	-0-	-172	-0-	39	1	265	2	N	-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2	N	-0-		1
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		1

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 5		RRCID -> 160025		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201			
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1720	2	86	9	Y	78
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	Y	-0-	168	1
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	Y	-0-		25
02	1680 N	1004	-0-	-676	-0-	128	1	876	2	Y	-0-
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2	Y	-0-		25
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	Y	-0-		25

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
UNIVERSITY #36-6		WELL #: 1		RRCID -> 160414		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192				
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
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		22
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-		22
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		22
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	22	1	149 2	N	-0-		22
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-		22
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		22

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 6		RRCID -> 162324		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280				
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		7
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-		7
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		7
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	24	1	165 2	N	-0-		7
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-		7
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		7

UNIVERSITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 164180		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132				
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1162	2	34 9	N	31	2 1	208
12	961 N	876	-0-	-85	-0-	850	2	26 9	N	24	1 1	231
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	883	2	132 9	N	120	177 1	116
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	100	1	684 2	N	14		130
						15	9					
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	868	2	34 9	N	31	2 1	159
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2 9	N	2	1 1	3

UNIVERSITY 4		WELL #: 4		RRCID -> 168840		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

UNIVERSITY 36-3		WELL #: 2		RRCID -> 169854		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424				
11	2160 X	1915	-0-	-245	-0-	1915	2		Y	-0-		27
12	1829 X	1558	-0-	-271	-0-	1558	2		Y	-0-		27
01	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-		27
02	1792 X	1119	-0-	-673	-0-	143	1	976 2	Y	-0-		27
03	1984 X	1519	-0-	-465	-0-	1519	2		Y	-0-		27
04	1920 X	1479	-0-	-441	-0-	1479	2		Y	-0-		27

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 172854		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288				
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	82	32 1	201
12	620 N	409	-0-	-211	-0-	321	2	88 9	N	80	200 1	81
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	26 1	80
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	268 2	N	32	5 1	107
						35	9					
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	499	2	68 9	N	62	31 1	138
*04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	820	2	41 9	N	37	27 1	148

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
UNIVERSITY 36-3		WELL #:		3	RRCID ->	264739	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	11596 - 12467	
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
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			82
12		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-			82
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			82
02		364 N	227	-0-	-137	-0-	29 1	198 2	N	-0-			82
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-			82
*04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			82

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	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, MARY 1				WELL #:	3	RRCID ->	167741	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12561	PERF.	11156 - 11662
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
11		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4088 2	40 9	N	36	21 1		108
12		3317 X	46	-0-	-3271	-0-	5 2	41 9	N	37	18 1		127
01		3317 X	2465	-0-	-852	-0-	2465 2		N	-0-	18 1		128
02		3724 X	1711	-0-	-2013	-0-	215 1	1470 2	N	24	4 1		148
							26 9						
03		4123 X	1773	-0-	-2350	-0-	1722 2	51 9	N	46	21 1		173
04		3990 X	3299	-0-	-691	-0-	3243 2	56 9	N	51	18 1		206

MITCHELL, MARY 1				WELL #:	2	RRCID ->	171685	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10798 - 11722
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
11		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6016 2	78 9	N	71	21 1		198
12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3201 2	92 9	N	84	200 1		82
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2792 2	21 9	N	19	17 1		84
02		1988 X	1678	-0-	-310	-0-	211 1	1442 2	N	23	4 1		103
							25 9						
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3486 2	56 9	N	51	20 1		134
*04		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4507 2	53 9	N	48	18 1		164

CREEK RANCH 1				WELL #:	2	RRCID ->	175184	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10748 - 10913
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREEK RANCH 11				WELL #:	4	RRCID ->	184988	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	12026	PERF.	10246 - 11998
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
11		2910 X	673	-0-	-2237	-0-	645 2	28 9	N	25	21 1		198
12		3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2897 2	62 9	N	56	182 1		72
01		3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2743 2	32 9	N	29	17 1		76
02		2716 X	2115	-0-	-601	-0-	267 1	1823 2	N	23	4 1		95
							25 9						
03		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3075 2	47 9	N	43	20 1		118
*04		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2870 2	47 9	N	43	18 1		143

PAKENHAM (WOLFCAMP)		68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BRP ENERGY, LLC		041519										
PAKENHAM (STATE)		WELL #: 5001		RRCID -> 146069		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7568 - 7612		
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
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-			-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-			-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POULTER		WELL #: 4901R		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6633 - 7600		
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-			2
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	323	-0-	323	323	2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	414	-0-	414	737	2	Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	472	-0-	472	1209	2	Y	165	165	1	2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1209		Y	NO RPT			2

PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7992 - 8060		
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449 2	N	-0-			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7781 - 7916		
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-		Y	-0-			26
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-		Y	-0-			26
01	DLQ	G-10	16177	-0-	16177	16177	2	Y	-0-			26
02	DLQ	G-10	7449	-0-	7449	23626	2	Y	-0-			26
03	DLQ	G-10	12029	-0-	12029	35655	2	Y	-0-			26
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35655		Y	NO RPT			26

UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7936 - 8495		
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	N	-0-			-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-			-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-			-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7655 - 7675		
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-		Y	-0-			24
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	-0-			24
01	DLQ	G-10	8089	-0-	8089	8089	2	Y	-0-			24
02	DLQ	G-10	3725	-0-	3725	11814	2	Y	-0-			24
03	DLQ	G-10	6015	-0-	6015	17829	2	Y	-0-			24
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17829		Y	NO RPT			24

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 7583 - 7709		
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-		Y	-0-			26
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-		Y	-0-			26
01	DLQ	G-10	22109	-0-	22109	22109	2	Y	-0-			26
02	DLQ	G-10	10181	-0-	10181	32290	2	Y	-0-			26
03	DLQ	G-10	16440	-0-	16440	48730	2	Y	-0-			26
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48730		Y	NO RPT			26

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL									
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6447 - 6920					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	258	-0-	258	258	258	2			Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	331	-0-	331	589	331	2			Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	232	-0-	232	821	232	2			Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	821					Y	NO RPT					5

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8226		PERF. 7466 - 7729							
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6582 - 7630							
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	621	-0-	621	1105	621	2			Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	435	-0-	435	1540	435	2			Y	-0-					3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1540					Y	NO RPT					3

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6971 - 7367							
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	462	-0-	462	817	456	2	6	9	Y	5					5
03	DLQ	G-10	319	-0-	319	1136	319	2			Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1136					Y	NO RPT					5

POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6742 - 7796							
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					9
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	710	2			Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	911	-0-	911	1621	911	2			Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	638	-0-	638	2259	638	2			Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2259					Y	NO RPT					9

POULTER		WELL #: 4904		RRCID -> 154809		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7564 - 7615							
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	538	-0-	538	957	538	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	377	-0-	377	1334	377	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1334					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-U		RRCID -> 160043		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7470 - 7538							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
UNIVERSITY		WELL #:		3104	RRCID ->	219985	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7813 - 8122
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
11		1500 X	1272	-0-	-228	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
12		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-		-0-
01		1550 X	1097	-0-	-453	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
02		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
03		1302 X	986	-0-	-316	-0-	986 2		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591								
PAKENHAM 67		WELL #:		1	RRCID ->	063177	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7406 - 7465
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	46 1	756 2	Y	-0-		-0-
12		806 N	755	-0-	-51	-0-	46 1	709 2	Y	-0-		-0-
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	44 1	684 2	Y	-0-		-0-
02		644 N	460	-0-	-184	-0-	26 1	434 2	Y	-0-		-0-
03		713 N	616	-0-	-97	-0-	40 1	576 2	Y	-0-		-0-
04		690 N	520	-0-	-170	-0-	33 1	487 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1A		WELL #:		1	RRCID ->	140019	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	19093	PERF.	7605 - 10320
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	69 1	1129 2	Y	-0-		-0-
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	76 1	1178 2	Y	-0-		-0-
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	77 1	1218 2	Y	-0-		-0-
02		980 N	714	-0-	-266	-0-	40 1	674 2	Y	-0-		-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	78 1	1125 2	Y	-0-		-0-
*04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	67 1	985 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31		WELL #:		1	RRCID ->	141362	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7164 - 8422
11		240 N	181	-0-	-59	-0-	10 1	171 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	149	-0-	-99	-0-	9 1	140 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	10 1	156 2	Y	-0-		-0-
02		168 N	131	-0-	-37	-0-	7 1	124 2	Y	-0-		-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	9 1	130 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1A		WELL #:		2	RRCID ->	141739	COMPL. DATE	07/20/1992	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	7556 - 7775
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	25 1	406 2	Y	-0-		-0-
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	28 1	426 2	Y	-0-		-0-
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1	408 2	Y	-0-		-0-
02		392 N	223	-0-	-169	-0-	12 1	211 2	Y	-0-		-0-
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	34 1	487 2	Y	-0-		-0-
04		420 N	384	-0-	-36	-0-	25 1	359 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 7		WELL #:		702	RRCID ->	142584	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	7716 - 9817
11		900 N	885	-0-	-15	-0-	51 1	834 2	Y	-0-		-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	55 1	851 2	Y	-0-		-0-
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	53 1	837 2	Y	-0-		-0-
02		784 N	388	-0-	-396	-0-	22 1	366 2	Y	-0-		-0-
03		868 N	588	-0-	-280	-0-	38 1	550 2	Y	-0-		-0-
04		840 N	563	-0-	-277	-0-	36 1	527 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 68		WELL #: 2		RRCID -> 142934		COMPL. DATE 06/15/1998			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-
02	308 N	133	-0-	-175	-0-	7	1	126	2	Y	-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	Y	-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	21	1	314	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629		
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859		
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	35	1	584	2	Y	-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	29	1	497	2	Y	-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	Y	-0-
*04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	Y	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10540 - 10970		
11	1020 N	913	-0-	-107	-0-	52	1	861	2	Y	-0-
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	54	1	827	2	Y	-0-
01	930 N	887	-0-	-43	-0-	53	1	834	2	Y	-0-
02	840 N	356	-0-	-484	-0-	20	1	336	2	Y	-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	-0-
04	870 N	679	-0-	-191	-0-	43	1	636	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844		
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	72	1	1186	2	Y	-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	2	Y	-0-
01	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	63	1	996	2	Y	-0-
02	1120 N	727	-0-	-393	-0-	41	1	686	2	Y	-0-
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	75	1	1087	2	Y	-0-
04	1020 N	741	-0-	-279	-0-	47	1	694	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708		
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	79	1	1308	2	N	-0-
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	90	1	1395	2	N	-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	87	1	1363	2	N	-0-
02	1288 N	765	-0-	-523	-0-	43	1	722	2	N	-0-
03	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	86	1	1242	2	N	-0-
04	1410 N	1119	-0-	-291	-0-	72	1	1047	2	N	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 68		WELL #: 1A		RRCID -> 145910		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640			
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
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	2	N	-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	2	N	-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	100	1	1569	2	N	-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	83	1	1410	2	N	-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	118	1	1706	2	N	-0-
*04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	82	1	1200	2	N	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923			
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	20	1	326	2	Y	-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	22	1	337	2	Y	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	2	Y	-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060			
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	2	Y	-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	Y	-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	Y	-0-
02	812 N	432	-0-	-380	-0-	24	1	408	2	Y	-0-
03	899 N	18	-0-	-881	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
04	870 N	4	-0-	-866	-0-	4	2			Y	-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468			
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	-0-
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	44	1	676	2	Y	-0-
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	42	1	656	2	Y	-0-
02	672 N	433	-0-	-239	-0-	24	1	409	2	Y	-0-
03	713 N	632	-0-	-81	-0-	41	1	591	2	Y	-0-
04	690 N	577	-0-	-113	-0-	37	1	540	2	Y	-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 4		RRCID -> 147479		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436			
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	14	1	238	2	Y	-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	16	1	246	2	Y	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	16	1	248	2	Y	-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	11	1	182	2	Y	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	16	1	235	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305			
11	720 N	616	-0-	-104	-0-	35	1	581	2	N	-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	N	-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	N	-0-
02	588 N	375	-0-	-213	-0-	21	1	354	2	N	-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	N	-0-
04	720 N	591	-0-	-129	-0-	38	1	553	2	N	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 4		RRCID -> 148079		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 8460			PERF. 7810 - 8347				
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	97	104	1			155
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	107	9									
01	1395 N	1088	-0-	-307	-0-	64	1	990	2	Y	106	104	1			157
02	980 N	497	-0-	-483	-0-	117	9									
03	1178 N	954	-0-	-224	-0-	58	1	912	2	Y	107	85	1			179
*04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	118	9									
						24	1	411	2	Y	56	43	1			192
						62	9									
						54	1	776	2	Y	113	110	1			195
						124	9									
						71	1	1038	2	Y	99	117	1			177
						109	9									
MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 8594			PERF. 8190 - 8437				
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8757			PERF. 7787 - 8132				
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	1	1	1			1
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	Y	1	1	1			1
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	Y	1	1	1			1
02	588 N	254	-0-	-334	-0-	14	1	239	2	Y	1					2
03	651 N	393	-0-	-258	-0-	25	1	367	2	Y	1	1	1			2
04	630 N	207	-0-	-423	-0-	13	1	193	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 8753			PERF. 7971 - 8660				
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	482	-0-	-76	-0-	29	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	342	-0-	-495	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	532 N	191	-0-	-341	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8064			PERF. 7886 - 7935				
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	N	-0-					25
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	51	1	788	2	N	-0-					25
01	868 N	864	-0-	-4	-0-	52	1	812	2	N	-0-					25
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	63	1	1061	2	N	-0-					25
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	N	-0-					25
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	50	1	728	2	N	-0-					25

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	183	1	3016	2	Y	55	52 1	70
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	61	9	3124	2	Y	47	52 1	65
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	202	1	3086	2	Y	48	42 1	71
02	2856 X	2407	-0-	-449	-0-	52	9	2236	2	Y	35	22 1	84
03	3162 X	2277	-0-	-885	-0-	196	1	2111	2	Y	18	47 1	55
04	3060 X	2225	-0-	-835	-0-	53	9	2079	2	Y	4	15 1	44
						132	1						
						39	9						
						146	1						
						20	9						
						142	1						
						4	9						
MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MITCHELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605				
11	1200 N	508	-0-	-692	-0-	29	1	478	2	Y	1	1 1	1
12	899 N	171	-0-	-728	-0-	1	9	160	2	Y	1	1 1	1
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	Y	1	1 1	1
02	476 N	345	-0-	-131	-0-	37	1	326	2	Y	-0-		1
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	Y	1	1 1	1
04	600 N	482	-0-	-118	-0-	31	1	450	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
						31	1						
						1	9						
MITCHELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514				
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	9	10 1	8
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	10	9	947	2	Y	8	10 1	6
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	61	1	980	2	Y	10	8 1	8
02	924 N	394	-0-	-530	-0-	9	9	366	2	Y	5	4 1	9
03	1023 N	889	-0-	-134	-0-	62	1	821	2	Y	10	11 1	8
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	11	9	928	2	Y	2	9 1	1
						22	1						
						6	9						
						57	1						
						11	9						
						63	1						
						2	9						
MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202				
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	Y	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-		-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	150	-0-	-270	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	27	1	392	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	278	-0-	-172	-0-	18	1	260	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454			
11	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	81	1	1336	2	Y	114
12	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	2	9	1	2	1	113
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	114
02	1204 N	666	-0-	-538	-0-	3	9	628	2	Y	114
03	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	1	9	1036	2	Y	112
*04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	72	1	1449	2	Y	112

MITCHELL 1A		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927			
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	585	2	Y	-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	37	1	574	2	Y	-0-
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	37	1	576	2	Y	-0-
02	588 N	418	-0-	-170	-0-	23	1	395	2	Y	-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	2	Y	-0-
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993			
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	6	1	103	2	N	-0-
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	N	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234			
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	14	1	242	2	Y	-0-
03	341 N	166	-0-	-175	-0-	11	1	155	2	Y	-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	24	1	346	2	Y	-0-
04	390 N	309	-0-	-81	-0-	20	1	289	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952		
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	Y	-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	1243	2	Y	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	2	Y	-0-
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756		
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	Y	-0-
02	336 N	136	-0-	-200	-0-	8	1	128	2	Y	-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-
04	330 N	197	-0-	-133	-0-	13	1	184	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562		
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	N	15
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1285	2	N	15
01	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	76	1	1198	2	N	15
02	1260 N	588	-0-	-672	-0-	33	1	555	2	N	15
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	N	15
*04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	N	15

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214		
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	25	1	415	2	Y	-0-
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	28	1	429	2	Y	-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	27	1	420	2	Y	-0-
02	420 N	131	-0-	-289	-0-	7	1	124	2	Y	-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728			
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
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	Y	1	1
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	Y	1	1
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	Y	2	2
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	46	48
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	31	51
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	-0-	21

MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600			
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	5
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	5
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	5
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	5
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	5
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	5

MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966			
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-	-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	2	Y	-0-	-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	250	-0-	-338	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	560	-0-	-70	-0-	36	1	524	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895			
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-	-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625			
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772			
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	2	Y	-0-	-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	68	1	1044	2	Y	-0-	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	Y	-0-	-0-
02	924 N	695	-0-	-229	-0-	39	1	656	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	66	1	954	2	Y	-0-	-0-
04	990 N	862	-0-	-128	-0-	55	1	807	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	Y	-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	2	Y	-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	-0-
02	728 N	558	-0-	-170	-0-	31	1	527	2	Y	-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	Y	-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632		
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	Y	-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	46	1	713	2	Y	-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	-0-
02	700 N	433	-0-	-267	-0-	24	1	409	2	Y	-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	Y	-0-
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	46	1	673	2	Y	-0-

MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259		
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	7	1	115	2	Y	-0-
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	2	1	22	2	Y	-0-
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1032	2	Y	-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254		
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	6	1	101	2	Y	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588		
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	Y	-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	Y	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	19	1	319	2	Y	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	-0-
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	-0-

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990			
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
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	89 1	1465 2	Y	19	21 1		39
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	21 9	1522 2	Y	26	21 1		44
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	98 1	1526 2	Y	23	17 1		50
02	952 N	747	-0-	-205	-0-	29 9	694 2	Y	11	9 1		52
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	97 1	1522 2	Y	22	22 1		52
*04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	25 9	1378 2	Y	19	23 1		48
						41 1						
						12 9						
						105 1						
						24 9						
						94 1						
						21 9						

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262			
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	60 1	991 2	Y	1	1 1		1
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	1 9	929 2	Y	1	1 1		1
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	60 1	769 2	Y	1	1 1		1
02	560 N	307	-0-	-253	-0-	49 1	289 2	Y	1			2
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	1 9	786 2	Y	1	1 1		2
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	17 1	759 2	Y	6	3 1		5
						54 1						
						1 9						
						52 1						
						7 9						

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862			
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31 1	507 2	Y	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33 1	516 2	Y	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32 1	506 2	Y	-0-			-0-
02	476 N	304	-0-	-172	-0-	17 1	287 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	23 1	327 2	Y	-0-			-0-
04	510 N	352	-0-	-158	-0-	23 1	329 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540			
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	Y	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	11 1	188 2	Y	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22 1	318 2	Y	-0-			-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20 1	287 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7892 - 7912				
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
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-	46	1	755	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	778	-0-	-245	-0-	47	1	731	2	Y	-0-			-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-			-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	Y	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	903	-0-	-27	-0-	58	1	845	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7964 - 7972				
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-			-0-
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7948 - 7962				
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	1	1	1	1
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	Y	1	1	1	1
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	33	1	517	2	Y	2	1	1	2
02	588 N	342	-0-	-246	-0-	19	1	323	2	Y	-0-			2
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	2	Y	-0-	1	1	1
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	-0-			1

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 7760 - 7774				
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	38	1	581	2	Y	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	222	-0-	-198	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	Y	-0-			-0-
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7760 - 7775				
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	21	1	344	2	Y	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	108	-0-	-228	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	23	1	326	2	Y	-0-			-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 7974 - 7994				
11	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	60	1	982	2	Y	1	1	1	1
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	72	1	1114	2	Y	1	1	1	1
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	970	2	Y	2	1	1	2
02	924 N	643	-0-	-281	-0-	36	1	607	2	Y	-0-			2
03	1023 N	847	-0-	-176	-0-	55	1	792	2	Y	-0-	1	1	1
04	990 N	847	-0-	-143	-0-	54	1	793	2	Y	-0-			1

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1A		//CONT.// //CONT.//	68460 800 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
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

MITCHELL 1A		WELL #:		11	RRCID ->	161617	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7673 -	7688	
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	25	1	405	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	20	1	308	2	Y	-0-			-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	244	-0-	-148	-0-	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	24	1	350	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A		WELL #:		12	RRCID ->	161618	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	7610 -	7630	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-			-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A		WELL #:		13	RRCID ->	161944	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7664 -	7684	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	84	-0-	-140	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31		WELL #:		6	RRCID ->	162334	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7866 -	7886	
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL 1C		WELL #:		9	RRCID ->	162684	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7750 -	7770	
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	23	1	382	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	22	1	340	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	271	-0-	-163	-0-	16	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	108	-0-	-284	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	-0-			-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1B		WELL #:		10	RRCID ->	162687	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7664 -	7678	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	140	-0-	-196	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7872 - 7886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	9	10	1	20
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	10	9	960	2	Y	12	10	1	22
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	13	9	274	2	Y	11	8	1	25
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	17	1	205	2	Y	5	4	1	26
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	9	311	2	Y	11	11	1	26
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	10	12	1	24
						12	9							
						19	1							
						11	9							
MITCHELL 1B		WELL #: 14		RRCID -> 164178		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 7832 - 7852				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-	
MITCHELL 5A		WELL #: 13		RRCID -> 164871		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8006 - 8020				
11	900 N	463	-0-	-437	-0-	26	1	436	2	Y	1	1	1	1
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1	9	1137	2	Y	1	1	1	1
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	1105	2	Y	1	1	1	1
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	1	9	395	2	Y	1			2
03	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	70	1	988	2	Y	1	1	1	2
04	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	23	1	957	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
						65	1							
						1	9							
MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7527 - 7540				
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	-0-		-0-	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	48	1	736	2	Y	-0-		-0-	
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	Y	-0-		-0-	
02	644 N	424	-0-	-220	-0-	24	1	400	2	Y	-0-		-0-	
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-		-0-	
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	694	2	Y	-0-		-0-	
MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7520 - 8002				
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-		-0-	
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-		-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-		-0-	
02	420 N	205	-0-	-215	-0-	11	1	194	2	Y	-0-		-0-	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-		-0-	
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	28	1	404	2	Y	-0-		-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7651 - 7668				
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	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		26	1	425	2	Y	-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-		28	1	434	2	Y	-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-		36	1	559	2	Y	-0-
02	420 N	234	-0-	-186	-0-		13	1	221	2	Y	-0-
03	465 N	132	-0-	-333	-0-		9	1	123	2	Y	-0-
04	450 N	120	-0-	-330	-0-		8	1	112	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7731 - 7746		
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		65	1	1079	2	Y	-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		71	1	1092	2	Y	-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		70	1	1099	2	Y	-0-
02	952 N	806	-0-	-146	-0-		45	1	761	2	Y	-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		71	1	1024	2	Y	-0-
*04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		68	1	996	2	Y	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH		8006 PERF. 7550 - 7578		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	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		
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-		25	1	408	2	Y	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-		27	1	417	2	Y	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-		27	1	423	2	Y	-0-
02	392 N	263	-0-	-129	-0-		15	1	248	2	Y	-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-		35	1	507	2	Y	-0-
04	420 N	391	-0-	-29	-0-		25	1	366	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7378 - 7393		
11	810 N	774	-0-	-36	-0-		44	1	730	2	Y	-0-
12	806 N	745	-0-	-61	-0-		45	1	700	2	Y	-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-		43	1	682	2	Y	-0-
02	700 N	276	-0-	-424	-0-		15	1	261	2	Y	-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-		48	1	689	2	Y	-0-
04	690 N	521	-0-	-169	-0-		33	1	488	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 11		RRCID -> 175931		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH		8321 PERF. 7964 - 8153		
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		28	1	454	2	Y	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-		30	1	460	2	Y	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-		29	1	449	2	Y	-0-
02	308 N	172	-0-	-136	-0-		10	1	162	2	Y	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-		22	1	319	2	Y	-0-
*04	438 N	438	-0-	-0-	-0-		28	1	410	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL UNIT 1		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 17		RRCID -> 176877		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	83 1	1362 2	Y	9	10 1		22
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	10 9						
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	89 1	1380 2	Y	12	10 1		24
02	1260 N	616	-0-	-644	-0-	13 9						
03	1395 N	693	-0-	-702	-0-	88 1	1384 2	Y	12	8 1		28
04	1350 N	640	-0-	-710	-0-	13 9						
						34 1	576 2	Y	5	4 1		29
						6 9						
						44 1	638 2	Y	10	11 1		28
						11 9						
						40 1	589 2	Y	10	12 1		26
						11 9						

MITCHELL UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 177074		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936			
11	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	95 1	1565 2	Y	-0-			-0-
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	111 1	1714 2	Y	-0-			-0-
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	114 1	1795 2	Y	-0-			-0-
02	1540 N	626	-0-	-914	-0-	35 1	591 2	Y	-0-			-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	132 1	1901 2	Y	-0-			-0-
*04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	110 1	1616 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 17		RRCID -> 177344		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195			
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	60 1	996 2	Y	-0-			-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	66 1	1017 2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	65 1	1015 2	Y	-0-			-0-
02	980 N	370	-0-	-610	-0-	21 1	349 2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	966	-0-	-119	-0-	63 1	903 2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	871	-0-	-179	-0-	56 1	815 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 2		WELL #: 8		RRCID -> 178023		COMPL. DATE 05/23/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099			
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	58 1	957 2	Y	1	1 1		1
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	62 1	965 2	Y	1	1 1		1
02	924 N	361	-0-	-563	-0-	1 9						
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	63 1	985 2	Y	1	1 1		1
04	990 N	843	-0-	-147	-0-	1 9						
						20 1	340 2	Y	1			2
						1 9						
						76 1	1094 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
						54 1	788 2	Y	1	1 1		2
						1 9						

MITCHELL 1A		WELL #: 19		RRCID -> 178596		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710			
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	352 2	Y	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32 1	499 2	Y	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36 1	561 2	Y	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17 1	288 2	Y	-0-			-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	53 1	769 2	Y	-0-			-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	39 1	573 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1580	2	Y	19	21	1	44
						21	9							
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	99	1	1529	2	Y	26	21	1	49
						29	9							
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	105	1	1651	2	Y	23	17	1	55
						25	9							
02	1456 N	1033	-0-	-423	-0-	57	1	964	2	Y	11	9	1	57
						12	9							
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	110	1	1583	2	Y	21	22	1	56
						23	9							
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	98	1	1427	2	Y	20	23	1	53
						22	9							

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

11	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	75	1	1240	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	1426 N	1117	-0-	-309	-0-	68	1	1048	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	63	1	992	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	1232 N	501	-0-	-731	-0-	28	1	473	2	N	-0-			1
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	105	1	1521	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	2	N	1	1	1	1
						1	9							

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	Y	11	10	1	14
						12	9							
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1229	2	Y	9	10	1	13
						10	9							
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	83	1	1308	2	Y	9	8	1	14
						10	9							
02	700 N	372	-0-	-328	-0-	20	1	344	2	Y	7	4	1	17
						8	9							
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	Y	10	11	1	16
						11	9							
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	Y	9	11	1	14
						10	9							

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	Y	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	340	-0-	-110	-0-	22	1	318	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	120	1	1973	2	Y	1	1
12	2170 N	1801	-0-	-369	-0-	109	1	1691	2	Y	1	1
01	2108 N	1326	-0-	-782	-0-	79	1	1245	2	Y	2	2
02	1904 N	950	-0-	-954	-0-	53	1	897	2	Y	-0-	1
03	1798 N	1453	-0-	-345	-0-	94	1	1359	2	Y	-0-	1
04	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	82	1	1201	2	Y	-0-	1

PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107			
11	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	66	1	1093	2	Y	97	105
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	98	1	1517	2	Y	90	104
01	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	80	1	1261	2	Y	96	85
02	1176 N	699	-0-	-477	-0-	36	1	604	2	Y	54	43
03	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	77	1	1115	2	Y	27	92
04	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	82	1	1203	2	Y	76	48

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062			
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-	-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	-0-	-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	73	1	1056	2	Y	-0-	-0-
*04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	114	1	1671	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101			
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	35	1	577	2	Y	97	105
12	713 N	691	-0-	-22	-0-	36	1	556	2	Y	90	104
01	744 N	404	-0-	-340	-0-	18	1	280	2	Y	96	85
02	672 N	246	-0-	-426	-0-	10	1	177	2	Y	54	43
03	682 N	108	-0-	-574	-0-	4	1	52	2	Y	47	97
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	82	65

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011			
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	28	1	457	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	32	1	488	2	Y	-0-	-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	330	-0-	-118	-0-	18	1	312	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	30	1	427	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	419	-0-	-151	-0-	27	1	392	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 7686 - 7849					
11	900 N	815	-0-	-85	-0-	47 1	768 2	Y	-0-			-0-
12	868 N	792	-0-	-76	-0-	48 1	744 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	48 1	749 2	Y	-0-			-0-
02	756 N	514	-0-	-242	-0-	29 1	485 2	Y	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	56 1	804 2	Y	-0-			-0-
04	780 N	751	-0-	-29	-0-	48 1	703 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 182196	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 8157 - 8255					
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	68 1	1119 2	Y	1	1 1		1
12	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	64 1	991 2	Y	1	1 1		1
01	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	67 1	1052 2	Y	1	1 1		1
02	1120 N	540	-0-	-580	-0-	30 1	509 2	Y	1			2
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	88 1	1265 2	Y	1	1 1		2
04	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	64 1	939 2	Y	-0-	1 1		1

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7731 - 7825					
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1	516 2	Y	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35 1	535 2	Y	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34 1	534 2	Y	-0-			-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	91 1	1540 2	Y	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39 1	562 2	Y	-0-			-0-
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37 1	535 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 7904	PERF. 7708 - 7803					
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	47 1	780 2	Y	-0-			-0-
12	837 N	816	-0-	-21	-0-	50 1	766 2	Y	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	50 1	791 2	Y	-0-			-0-
02	700 N	496	-0-	-204	-0-	28 1	468 2	Y	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52 1	755 2	Y	-0-			-0-
*04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	49 1	716 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601	COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7952 - 8064					
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23 1	376 2	Y	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24 1	373 2	Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	414 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	14 1	235 2	Y	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26 1	380 2	Y	-0-			-0-
*04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24 1	349 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 7902	PERF. 7711 - 7803					
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	27 1	450 2	Y	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30 1	469 2	Y	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30 1	473 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	21 1	349 2	Y	-0-			-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	42 1	607 2	Y	-0-			-0-
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34 1	504 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31 1	510 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38 1	584 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39 1	620 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	23 1	388 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	32 1	457 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 N	353	-0-	-217	-0-	23 1	330 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769						
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	6 1	96 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548						
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	44 1	724 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46 1	705 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46 1	719 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	531	-0-	-113	-0-	30 1	501 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	45 1	656 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	43 1	626 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213						
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	43 1	716 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	751	-0-	-55	-0-	46 1	705 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	789	-0-	-48	-0-	47 1	742 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700 N	253	-0-	-447	-0-	14 1	239 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	48 1	698 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750 N	620	-0-	-130	-0-	40 1	580 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699						
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	43 1	707 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	41 1	633 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39 1	616 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	20 1	346 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	41 1	596 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37 1	547 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027						
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33 1	536 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34 1	523 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33 1	516 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31 1	451 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35 1	514 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054						
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28 1	463 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33 1	504 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34 1	530 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	283	-0-	-165	-0-	16 1	267 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	31 1	448 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	407	-0-	-133	-0-	26 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-
02	476 N	386	-0-	-90	-0-	22	1	364	2	Y	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-
04	510 N	343	-0-	-167	-0-	22	1	321	2	Y	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658		
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	37	1	609	2	Y	-0-
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	40	1	621	2	Y	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	Y	-0-
02	560 N	358	-0-	-202	-0-	20	1	338	2	Y	-0-
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	37	1	530	2	Y	-0-
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	35	1	514	2	Y	-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385		
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	Y	-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	2	Y	-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	Y	-0-
02	728 N	576	-0-	-152	-0-	32	1	544	2	Y	-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	-0-
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781		
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	8	1	140	2	Y	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215		
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	27	1	448	2	Y	1
						1	9				1
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	1
						1	9				1
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	2
						2	9				1
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	19	1	327	2	Y	-0-
03	620 N	577	-0-	-43	-0-	37	1	539	2	Y	1
						1	9				1
04	570 N	492	-0-	-78	-0-	31	1	460	2	Y	1
						1	9				1

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612		
11	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	68	1	1051	2	Y	-0-
01	1085 N	933	-0-	-152	-0-	56	1	877	2	Y	-0-
02	1064 N	745	-0-	-319	-0-	42	1	703	2	Y	-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	2	Y	-0-
*04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	1030	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	102 1	1686 2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	108 1	1674 2	Y	-0-			-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	113 1	1782 2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	934	-0-	-746	-0-	52 1	882 2	Y	-0-			-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	122 1	1764 2	Y	-0-			-0-
*04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	140 1	2053 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962				
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	142 1	2348 2	Y	-0-			-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	153 1	2368 2	Y	-0-			-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	148 1	2330 2	Y	-0-			-0-
02	2016 N	888	-0-	-1128	-0-	50 1	838 2	Y	-0-			-0-
03	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	134 1	1939 2	Y	-0-			-0-
*04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	148 1	2163 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556				
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	148 1	2435 2	Y	-0-			-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	158 1	2447 2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	139 1	2181 2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	1434	-0-	-750	-0-	80 1	1354 2	Y	-0-			-0-
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	177 1	2559 2	Y	-0-			-0-
*04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	158 1	2305 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829				
11	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	62 1	1027 2	Y	-0-			-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	72 1	1109 2	Y	-0-			-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	76 1	1193 2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	359	-0-	-649	-0-	20 1	339 2	Y	-0-			-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	77 1	1111 2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	72 1	1049 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056				
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	14 1	224 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	12 1	191 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	12 1	186 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	9 1	131 2	Y	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444				
11	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	171 1	2817 2	Y	-0-			-0-
12	2852 N	2760	-0-	-92	-0-	168 1	2592 2	Y	-0-			-0-
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	170 1	2674 2	Y	-0-			-0-
02	2324 N	1499	-0-	-825	-0-	84 1	1415 2	Y	-0-			-0-
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	197 1	2839 2	Y	-0-			-0-
*04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	177 1	2591 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402				
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	288 2	Y	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	300 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	14 1	222 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	105	-0-	-175	-0-	6 1	99 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	107	-0-	-203	-0-	7 1	100 2	Y	-0-			-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17 1	244 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7451 - 7486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-		29 1	473 2	Y		-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-		32 1	491 2	Y		-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-		31 1	482 2	Y		-0-			-0-
02	364 N	283	-0-	-81	-0-		16 1	267 2	Y		-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-		35 1	510 2	Y		-0-			-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-		30 1	435 2	Y		-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7890 - 7989				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7		Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7		Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7		Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7		Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7		Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		7		Y		-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 7762 - 8126				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6782 - 7955				
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-		51 1	843 2	Y		-0-			-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-		54 1	832 2	Y		-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-		57 1	893 2	Y		-0-			-0-
02	840 N	329	-0-	-511	-0-		18 1	311 2	Y		-0-			-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-		61 1	887 2	Y		-0-			-0-
04	930 N	770	-0-	-160	-0-		49 1	721 2	Y		-0-			-0-

MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8162 - 8516				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

MITCHELL 8		WELL #: 9		RRCID -> 210697		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7498 - 7742				
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-		179 1	2958 2	Y	52	52 1			72
							57 9							
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-		209 1	3231 2	Y	44	52 1			64
							48 9							
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		186 1	2930 2	Y	48	42 1			70
							53 9							
02	2800 X	1536	-0-	-1264	-0-		84 1	1419 2	Y	30	22 1			78
							33 9							
03	3100 X	1155	-0-	-1945	-0-		71 1	1026 2	Y	53	55 1			76
							58 9							
04	3000 X	2705	-0-	-295	-0-		170 1	2494 2	Y	37	54 1			59
							41 9							

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 9		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL									
		WELL #:		8H	RRCID ->	211832	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	12167	PERF.	8486 - 8686						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 11		WELL #:		4H	RRCID ->	214234	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8079 - 8531						
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	107	1	1769	2	Y	10	10	1				14
							11	9										
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1492	2	Y	9	10	1				13
							10	9										
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1257	2	Y	9	8	1				14
							10	9										
02		1008 N	579	-0-	-429	-0-	32	1	540	2	Y	6	4	1				16
							7	9										
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	73	1	1061	2	Y	10	11	1				15
							11	9										
*04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	78	1	1147	2	Y	10	12	1				13
							11	9										

MITCHELL 31		WELL #:		3	RRCID ->	215328	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	7554 - 7570						
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	2	Y	10	10	1				58
							11	9										
12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	90	1	1394	2	Y	11	10	1				59
							12	9										
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	2	Y	11	8	1				62
							12	9										
02		1260 N	495	-0-	-765	-0-	27	1	460	2	Y	7	4	1				65
							8	9										
03		1395 N	749	-0-	-646	-0-	48	1	689	2	Y	11	11	1				65
							12	9										
*04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	109	1	1598	2	Y	10	12	1				63
							11	9										

MITCHELL 11		WELL #:		7	RRCID ->	217161	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7426 - 7628						
11		1680 N	1371	-0-	-309	-0-	77	1	1271	2	Y	21	21	1				23
							23	9										
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	98	1	1515	2	Y	18	21	1				20
							20	9										
01		1395 N	1198	-0-	-197	-0-	70	1	1107	2	Y	19	17	1				22
							21	9										
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	84	1	1427	2	Y	12	9	1				25
							13	9										
03		1643 N	1461	-0-	-182	-0-	93	1	1345	2	Y	21	22	1				24
							23	9										
*04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	Y	20	23	1				21
							22	9										

MITCHELL 7		WELL #:		8	RRCID ->	218128	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	7556 - 7822						
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	Y	-0-						56
12		899 N	856	-0-	-43	-0-	52	1	804	2	Y	-0-						56
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	52	1	812	2	Y	-0-						56
02		700 N	300	-0-	-400	-0-	17	1	283	2	Y	-0-						56
03		775 N	544	-0-	-231	-0-	35	1	509	2	Y	-0-						56
*04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	860	2	Y	-0-						56

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: TERRELL									
OXY USA INC.		//CONT.//		630591																	
MITCHELL 11		WELL #:		6		RRCID ->		219241		COMPL. DATE		05/16/2001		TOTAL DEPTH		10076		PERF. 7956 -		8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		91	1	1503	2	Y	10	10	1			11			
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		105	1	1622	2	Y	9	10	1			10			
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		124	1	1951	2	Y	9	8	1			11			
02		1260 N	1122	-0-	-138	-0-		62	1	1053	2	Y	6	4	1			13			
03		1395 N	1130	-0-	-265	-0-		72	1	1047	2	Y	10	11	1			12			
*04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		98	1	1430	2	Y	10	12	1			10			

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC								916958													
MITCHELL, MARY 1		WELL #:		1		RRCID ->		151757		COMPL. DATE		10/03/1994		TOTAL DEPTH		9616		PERF. 7740 -		8184	
11		1920 N	461	-0-	-1459	-0-		461	2			N	-0-					177			
12		1953 N	1867	-0-	-86	-0-		1864	2	3	9	N	3					180			
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1597	2	21	9	N	19					180			
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		215	1	1472	2	N	-0-					180			
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960	2			N	-0-					180			
*04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761	2			N	-0-					180			

CULBERTSON 18		WELL #:		1		RRCID ->		154785		COMPL. DATE		06/09/1995		TOTAL DEPTH		9900		PERF. 9362 -		9624	
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-					210			
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2			N	-0-					210			
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-					210			
02		196 N	103	-0-	-93	-0-		13	1	90	2	N	-0-					210			
03		155 N	113	-0-	-42	-0-		113	2			N	-0-					210			
*04		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-					210			

UNIVERSITY 36-2		WELL #:		3		RRCID ->		191521		COMPL. DATE		08/23/2002		TOTAL DEPTH		12159		PERF. 8301 -		8367	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-					112			
12		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-					112			
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-					112			
02		28 N	19	-0-	-9	-0-		2	1	17	2	N	-0-					112			
03		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2			N	-0-					112			
04		30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2			N	-0-					112			

ACU "48"		WELL #:		7		RRCID ->		229376		COMPL. DATE		08/09/2006		TOTAL DEPTH		11200		PERF. 9287 -		9839	
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-		14	1	260	2	N	-0-	1	1			120			
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-		7	1	96	2	N	12	101	1			22			
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-		6	1	127	2	N	-0-					23			
02		252 N	135	-0-	-117	-0-		6	1	129	2	N	-0-	1	1			22			
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-		7	1	138	2	N	-0-					22			
*04		141 N	141	-0-	-0-	-0-		7	1	133	2	N	1	1	1			22			

UNIVERSITY 4		WELL #:		3		RRCID ->		239177		COMPL. DATE		11/17/2007		TOTAL DEPTH		12177		PERF.10175 -		10324	
11		T. A.	433	-0-	433	1460		433	2			N	-0-					167			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1460						N	-0-					167			
01		1460 X	-0-	-0-	-1460	-0-						N	73	179	1			61			
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-						N	-0-					61			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PECAN STATION (CANYON LIME) FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.			70081 333	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: TOM GREEN		
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			1	105564	10/11/2010	5560	4487	4500
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			2	105565	10/28/2010	4925	4471	4491
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			3	105566	08/20/2010	5100	4544	4550
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			4	105567	09/23/2010	4510	4495	4507
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			7	105570	10/08/2010	4990	4572	4582
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			8	105571	10/11/2010	4970	4490	4509
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			15	105578	11/06/2010	4543	4520	4540
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	926	3	35	4	Y	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	676	3	40	4	Y	-0-			-0-
01	T. A.	803	-0-	803	803	803	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	651	-0-	651	1454	641	3	10	4	Y	-0-			-0-
03	T. A.	543	-0-	543	1997	533	3	10	4	Y	-0-			-0-
*04	2651	654	-0-	-1997	-0-	654	3			Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DLQ G-10	22591	-0-	22591	22591	184	1	17724	2	Y	257	231	0			265
						2760	3	1640	4							
12	DLQ G-10	49449	-0-	49449	72040	190	1	45248	2	Y	1117	1165	0			217
						2542	3	240	4							
01	95985 X	23945	-0-	-72040	-0-	137	1	20526	2	Y	298	345	0			170
						2953	3	1	4							
*02	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	110	1	9625	2	Y	143	130	0			183
						1690	3	1559	4							
*03	49445 X	29473	-0-	-19972	-0-	24273	2	3176	3	Y	342	308	0			217
						1648	4	376	9							
04	47850 X	NO RPT	-0-	-47850	-0-					Y	NO RPT					217

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 3		RRCID -> 172821		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11617 - 15511			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	0	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 15738		PERF.11774 - 15738			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11656 - 13677			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 75		RRCID -> 175043		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11786 - 15110			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 12024		PERF.11777 - 13928			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11765 - 14096			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11992 - 15465			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE			WELL #: 69		RRCID -> 182015	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11557	- 15389		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE			WELL #: 80		RRCID -> 185074	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH 11859	PERF.11792	- 15645		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIPPETT, JUNE			WELL #: 81		RRCID -> 186446	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11987	- 15718		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOULTINGHOUSE, M. T. "11"			WELL #: 1D		RRCID -> 195655	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 15663	PERF.12293	- 15663		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BREITBURN OPERATING L.P.			090732								
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3			WELL #: 503H		RRCID -> 247644	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12143	PERF.12897	- 15154		
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-	-0-	
12	868 X	262	-0-	-606	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
01	868 X	297	-0-	-571	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
02	784 X	262	-0-	-522	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS (DEVONIAN)										CNTY: MIDLAND					
BREITBURN OPERATING L.P.															
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3															
WELL #: 2525H RRCID -> 255000										COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 11929		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	BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILSON, T. R. 46										WELL #: 1H		RRCID -> 255857		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11972		PERF.12250 - 15800	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64					
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64					

PEGASUS FIELD UNIT #3										WELL #: 2109H		RRCID -> 263663		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11910 - 13701	
11		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2		N	-0-			-0-					
12		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2		N	-0-			-0-					
01		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2		N	-0-			-0-					
02		4676 X	3963	-0-	-713	-0-	3963	2		N	-0-			-0-					
*03		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		N	-0-			-0-					
04		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-				N	NO RPT			-0-					

PEGASUS FIELD UNIT # 3										WELL #: 4407HR		RRCID -> 263664		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 12146		PERF.12200 - 16552	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-					
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726		RRCID -> 185774		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12342 - 14174	
FIELDS "13"										WELL #: 1									
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	3	23 9	N	21			124					
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1270	3	36 9	N	33			157					
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1258	3	51 9	N	46			203					
02		1008 N	437	-0-	-571	-0-	427	3	10 9	N	9	3 8		209					
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	5			214					
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	83			297					

XTO ENERGY INC.										945936		RRCID -> 019147		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 12263		PERF.11838 - 12091	
PEGASUS FIELD UNIT #3										WELL #: 108									
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		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	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

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 118		RRCID -> 019151	COMPL. DATE 12/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 154		RRCID -> 019153	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 12067	PERF.11579 - 11851		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 703		RRCID -> 019154	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11957 - 12232		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 704		RRCID -> 019155	COMPL. DATE 02/24/1963	TOTAL DEPTH 13069	PERF. N/A		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1301		RRCID -> 019158	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH 13064	PERF.11786 - 12068		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2505		RRCID -> 019164		COMPL. DATE 01/10/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11839 - 12038
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 903		RRCID -> 019169		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12263		PERF.11734 - 12000
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1002		RRCID -> 032126		COMPL. DATE 01/08/1964		TOTAL DEPTH 13161		PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 601		RRCID -> 033339		COMPL. DATE 03/31/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 401		RRCID -> 033658		COMPL. DATE 04/25/1964		TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 121		RRCID -> 033923		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1709		RRCID -> 037672		COMPL. DATE 11/03/1965		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 705		RRCID -> 038353		COMPL. DATE 11/16/1965		TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-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	AMT	BALANCE

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		2506	RRCID ->	039378	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	13056	PERF.	N/A			

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		1201	RRCID ->	050138	COMPL. DATE	04/12/1971	TOTAL DEPTH	13176	PERF.	N/A			

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

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		1704	RRCID ->	051942	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A			

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	115	RRCID ->	131160	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	5001	RRCID ->	133386	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 12175
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	721	RRCID ->	133559	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	158	RRCID ->	137054	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	159	RRCID ->	137055	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1611	RRCID ->	137056	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2503	RRCID ->	137057	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #:	4909	RRCID ->	137451	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12072 - 12164
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		WELL #:	5003	RRCID ->	137452	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12054 - 12230
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	2522	RRCID ->	138176	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11652 - 11956
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	160	RRCID ->	138177	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	12113 - 12340
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	812GI	RRCID ->	138178	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11662 - 11888
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		WELL #:	4901	RRCID ->	139121	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12144 - 12226
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		WELL #:	1503	RRCID ->	144127	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	11485 - 11790
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 #:	1614	RRCID ->	145386	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11756 - 12834	
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1304	RRCID ->	146261	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11781 - 12091	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1316H	RRCID ->	146616	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	12399	PERF.	11675 - 13697	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #:	1405H	RRCID ->	146953	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15660	PERF.	11480 - 14970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2206	RRCID ->	146954	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11658 - 11980		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1612	RRCID ->	146955	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	11539 - 11868		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1726	RRCID ->	147338	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11550 - 11845		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TXL "R"		WELL #:	4	RRCID ->	148778	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12069 - 12326		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD		WELL #:	1	RRCID ->	151315	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	DLQ G-10	168821	-0-	168821	166124	3	2697	9	Y	2452	2412 0	230 1	644
12	DLQ G-10	195628	-0-	195628	34887	1	157730	3	Y	2737	2615 0		766
					3011	9							
01	DLQ G-10	192269	-0-	192269	34934	1	154435	3	Y	2636	2574 0		828
					2900	9							
02	DLQ G-10	159318	-0-	159318	30455	1	126815	3	Y	1862	1908 0	234 1	548
					2048	9							
03	898313 X	182277	-0-	-716036	-0-	32294	1	147775	3	Y	2007	2010 0	545
					2208	9							
04	189330 X	188627	-0-	-703	-0-	31386	1	155341	3	Y	1727	1524 0	748
					1900	9							

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 2012	RRCID -> 159148	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11701	- 11990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 813	RRCID -> 164538	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 12331	PERF.11850	- 12140	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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 #:	4403	RRCID ->	165781	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	12000 - 12180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	901	RRCID ->	166766	COMPL. DATE	11/23/1997	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11917 - 12058
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	702	RRCID ->	166771	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11645 - 11850
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2404	RRCID ->	167038	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	13221	PERF.	11760 - 11950
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	114	RRCID ->	168297	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	13403	PERF.	12035 - 12173
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2101	RRCID ->	169006	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	11732 - 13310
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4002	RRCID ->	169008	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	13118	PERF.	11925 - 11953
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	2106	RRCID ->	169338	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	11720 - 12234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2901	RRCID ->	174063	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12008 - 12153
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 #:	4204	RRCID ->	179796	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13163	PERF.11764 - 11904
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2701	RRCID ->	180571	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11878 - 12152
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2801	RRCID ->	181747	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11896 - 12179
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1610	RRCID ->	182152	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11720 - 11956
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4401	RRCID ->	183945	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	13133	PERF.11785 - 11944
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4201	RRCID ->	214957	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	13223	PERF.	12123 - 12138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	809H	RRCID ->	229831	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	12630 - 14813
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		1407H	RRCID ->	247716	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	12400	- 16450		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-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		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		162H	RRCID ->	251087	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11598	PERF.	12200	- 15500		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		2107H	RRCID ->	252657	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	12250	- 16203		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON							
XTO ENERGY INC.		945936													
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:		720	RRCID ->	187937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13097	PERF.	12544	- 12717		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 188695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12600 - 13189		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 196072		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
11	DLQ G-10	2979	-0-	2979	2979	1276	3	1703	9	Y	1548	1546	0	205
12	DLQ G-10	3770	-0-	3770	6749	1490	3	2280	9	Y	2073	1996	0	282
01	DLQ G-10	4164	-0-	4164	10913	2060	3	2104	9	Y	1913	1868	0	327
02	DLQ G-10	2732	-0-	2732	13645	2003	3	729	9	Y	663	790	0	200
*03	10817	2786	-0-	-8031	5614	1260	3	1526	9	Y	1387	1363	0	224
*04	8400	3390	-0-	-5010	604	1947	3	1443	9	Y	1312	1441	0	95

PEGAUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 13295		PERF.12533 - 13018				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13076		PERF.12830 - 13076				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13069		PERF.13069 - 28000				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 13169		PERF.12940 - 13169				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

PEGASUS, S. (DEVONIAN)		70283 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
POWELL		WELL #: 6		RRCID -> 158271		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 12225		PERF. N/A	

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

PERNER RANCH (DEVONIAN)		70627 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		044365									
PERNER, P. C. "199"		WELL #: 1		RRCID -> 093907		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8344 - 8392	

11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-	15	
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-	15	
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	15	
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	15	
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	15	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	

PERNER, P. C. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100076		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8758 - 8826	

11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	57	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	57	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	57	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	57	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	57	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57	

EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
UNIVERSITY 9-33		WELL #: 1		RRCID -> 087205		COMPL. DATE 10/04/1979		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8790 - 8585	

11	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-	-0-	
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY "14-33"		WELL #: 1		RRCID -> 090115		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8475 - 8638	

11	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3	N	-0-	-0-	
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3	N	-0-	-0-	
01	1705 N	1032	-0-	-673	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-	-0-	
03	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	-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	

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 3	N	-0-			41
12		2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2150 3	N	-0-			41
01		2790 X	2309	-0-	-481	-0-	2309 3	N	-0-			41
02		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3	N	-0-			41
03		2790 X	2055	-0-	-735	-0-	2055 3	N	-0-			41
*04		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 3	N	-0-			41

11		60 N		-0-	-0-	-60 B	-0-	N	-0-			-0-

12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

11		60 N		-0-	-0-	-60 B	-0-	N	-0-			-0-

12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

11		2010 N		1946	-0-	-64	-0-	1946 2	N	-0-		-0-

12		2046 N	2010	-0-	-36	-0-	2010 2	N	-0-			-0-
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-			-0-
02		1820 N	1754	-0-	-66	-0-	1754 2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718 2	N	-0-			-0-
04		1950 N	1713	-0-	-237	-0-	1713 2	N	-0-			-0-

11		11 N		11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-

12		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2	N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-	-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-

ADAMS, DELORES - 82		WELL #: 2		RRCID -> 158261		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2685 - 2691
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327								
NAHURSKI		WELL #: 1045		RRCID -> 108045		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 5828 - 5881
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3-30-2021										

NAHURSKI		WELL #: 2045		RRCID -> 109235		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5090 - 5836
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021 - WELL PLUGGED 3-24-2021										

NAHURSKI		WELL #: 4045		RRCID -> 111428		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5094 - 5899
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888			N	NO RPT	-0-

NAHURSKI		WELL #: 5045		RRCID -> 112935		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5128 - 5870
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895			N	NO RPT	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC				825820										
SUTTON				WELL #: 3001	RRCID -> 097683	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5383	- 5521					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUTTON				WELL #: 2901	RRCID -> 098306	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5469	- 5545					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUTTON				WELL #: 3003	RRCID -> 099896	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 5677	PERF. 5378	- 5418					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-

SUTTON				WELL #: 3004	RRCID -> 100128	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5336	- 5401					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUG HILL OPERATING, LLC				872571										
HUNT 33				WELL #: 2	RRCID -> 091886	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH 6480	PERF. 5708	- 5816					
11	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68 2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-			-0-
03	68 X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571														
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 093515		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32		WELL #: 2		RRCID -> 094343		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751								
11	240 X	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HUNT 36		WELL #: 2		RRCID -> 094528		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799								
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 1		RRCID -> 094890		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653								
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 1		RRCID -> 094949		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624								
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	372 N	146	-0-	-226	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	336 N	250	-0-	-86	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27		WELL #: 2		RRCID -> 095052		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699								
11	420 N	110	-0-	-310	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510 N	380	-0-	-130	-0-	380	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27		WELL #: 1		RRCID -> 095282		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752								
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	644 N	305	-0-	-339	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571										
FLORENCE 27		WELL #: 3		RRCID -> 098424		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317 2		N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 1		RRCID -> 098815		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639				
11	14B2 EXT	543	-0-	543	2221	543 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2221			N	-0-			-0-
01	2221 X	-0-	-0-	-2221	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 2		RRCID -> 098816		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 3		RRCID -> 098817		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627				
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #: 1		RRCID -> 098818		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 29		WELL #: 1		RRCID -> 098819		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557				
11	420 N	320	-0-	-100	-0-	320 2		N	-0-			-0-
12	372 N	132	-0-	-240	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #: 1		RRCID -> 098820		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704				
11	510 N	319	-0-	-191	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571														
HUNT 34		WELL #: 1		RRCID -> 098821		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29		WELL #: 2		RRCID -> 099092		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 2		RRCID -> 099485		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529								
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 3		RRCID -> 099486		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32		WELL #: 3		RRCID -> 099876		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717								
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	810 N	434	-0-	-376	-0-	434	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32		WELL #: 4		RRCID -> 099877		COMPL. DATE 05/09/1982		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706								
11	330 N	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HUNT 36		WELL #: 3		RRCID -> 100185		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830								
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
 HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

11	330 X	157	-0-	-173	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	341 X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	341 X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	270 N	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	252 N	37	-0-	-215	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7 7		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571												
HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758												
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-		-0-
02		308 N	238	-0-	-70	-0-	238	2	N	-0-		-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-
04		330 N	130	-0-	-200	-0-	130	2	N	-0-		-0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879												
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		-0-
*04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473												
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-		-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-		-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691												
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-		-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-
*04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601												
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-		-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
*04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686												
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
*04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571												
FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463												
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	51	-0-	-135	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-	

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369												
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	88	-0-	-346	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	420 N	230	-0-	-190	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-	

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774												
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767												
11	420 N	72	-0-	-348	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	713 N	234	-0-	-479	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2	N	-0-	-0-	-0-	

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571														
POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756								
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2		N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586								
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660								
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-					-0-
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	135	2		N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					-0-
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2		N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731								
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	2		N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2		N	-0-					-0-

FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581								
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-					-0-
12	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	2		N	-0-					-0-
01	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2		N	-0-					-0-
02	364	N	267	-0-	-97	-0-	267	2		N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2		N	-0-					-0-

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724								
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-					-0-
12	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	188	2		N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571														
FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	65	6	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16	81	16	2			N	-0-					-0-
02	96 X	15	-0-	-81	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HUNT 36		WELL #: 5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770								
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 2		RRCID -> 117466		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663								
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	252 N	123	-0-	-129	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 5		RRCID -> 128849		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512								
11	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26		WELL #: 3		RRCID -> 128850		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744								
11	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	560 N	393	-0-	-167	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573								
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571												
HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-	-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-	-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	-0-
*04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698												
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-	-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-	-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-	-0-
04		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-	-0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568												
11		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-	-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635												
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-	-0-
12		155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2		N	-0-	-0-
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		N	-0-	-0-
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-	-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-	-0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559												
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	-0-
12		279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2		N	-0-	-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-	-0-
*04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746												
11		270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2		N	-0-	-0-
12		217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2		N	-0-	-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-
02		196 N	142	-0-	-54	-0-	142	2		N	-0-	-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	-0-
04		270 N	54	-0-	-216	-0-	54	2		N	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.//		872571								
UNT 36		WELL #:		6	RRCID ->	170378	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5687 - 5831
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 2		N	-0-		-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 2		N	-0-		-0-

HUNT 33		WELL #:		6	RRCID ->	170380	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5443 - 5823
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 2		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2		N	-0-		-0-
02	280 N	177	-0-	-103	-0-		177 2		N	-0-		-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631 2		N	-0-		-0-
04	300 N	218	-0-	-82	-0-		218 2		N	-0-		-0-

FLORENCE 27		WELL #:		5	RRCID ->	170567	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	5574 - 5716
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SUTTON			
THOMSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	127056	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5076 - 5839
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		18 1	248 3	N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-		21 1	270 3	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-		20 1	265 3	N	-0-		-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-		11 1	182 3	N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		18 1	246 3	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-		17 1	223 3	N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)		71285 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SUTTON			
TUG HILL OPERATING, LLC		872571										
MASTERSON 37		WELL #:		3 U	RRCID ->	108768	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	4481 - 4510
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	360 N	127	-0-	-233 B	-0-		127 2		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146 2		N	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-		293 2		N	-0-		-0-
*04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155 2		N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON													
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571													
POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	

11		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
03		24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-	
*04		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-	

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930													
11		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-	
12		403 N	194	-0-	-209	B	-0-	194	2		N	-0-	
01		513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-	
02		581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-	
03		501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-	
04		510 N	360	-0-	-150	B	-0-	360	2		N	-0-	

UPP OPERATING, LLC 875310													
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982													
11		870 N	861	-0-	-9	B	-0-	59	1	802	3	N	-0-
12		920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	66	1	854	3	N	-0-
01		899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	64	1	835	3	N	-0-
02		812 N	580	-0-	-232	B	-0-	32	1	548	3	N	-0-
03		930 N	809	-0-	-121	B	-0-	56	1	753	3	N	-0-
04		870 N	773	-0-	-97	B	-0-	55	1	718	3	N	-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
BEAN & BEAN INC. 059966													
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574													
11		257 N	257	-0-	-0-		-0-	257	2		Y	-0-	47
12		225 N	225	-0-	-0-		-0-	225	2		Y	-0-	47
01		DLQ G-10	296	-0-	296		296	296	2		Y	-0-	47
02		DLQ G-10	239	-0-	239		535	239	2		Y	-0-	47
03		DLQ G-10	272	-0-	272		807	272	2		Y	-0-	47
04		DLQ G-10	264	-0-	264		1071	264	2		Y	-0-	47

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589													
11		7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2		Y	-0-	1
12		10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2		Y	-0-	1
01		DLQ G-10	9	-0-	9		9	9	2		Y	-0-	1
02		DLQ G-10	239	-0-	239		248	239	2		Y	-0-	1
03		DLQ G-10	9	-0-	9		257	9	2		Y	-0-	1
04		DLQ G-10	7	-0-	7		264	7	2		Y	-0-	1

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900													
11		9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2		Y	-0-	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2		Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	7	-0-	7		7	7	2		Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	7	-0-	7		14	7	2		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	6	-0-	6		20	6	2		Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	10	-0-	10		30	8	2	2	9	Y	-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.//		71480 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
BEAN & BEAN INC.		//CONT.//		059966										
BEAN, JOE F.		WELL #:		2 A	RRCID ->	083918	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 6415 - 6911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			23
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			23
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-			23
02	DLQ G-10	103	-0-	103	235	103	2			Y	-0-			23
03	DLQ G-10	104	-0-	104	339	104	2			Y	-0-			23
04	DLQ G-10	120	-0-	120	459	120	2			Y	-0-			23

BEAN, JOE F. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	093064	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 6449 - 7434			
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-			56
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			56
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	2			Y	-0-			56
02	DLQ G-10	291	-0-	291	636	291	2			Y	-0-			56
03	DLQ G-10	332	-0-	332	968	332	2			Y	-0-			56
04	DLQ G-10	327	-0-	327	1295	327	2			Y	-0-			56

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	093065	COMPL. DATE	03/21/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 6458 - 7117			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2			15
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3			18
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	157	2	9	9	Y	8			26
02	DLQ G-10	116	-0-	116	282	113	2	3	9	Y	3			29
03	DLQ G-10	123	-0-	123	405	121	2	2	9	Y	2			31
04	DLQ G-10	138	-0-	138	543	134	2	4	9	Y	4			35

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	093066	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 6400 - 6947			
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3			13
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	Y	4			17
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	176	2	10	9	Y	9			26
02	DLQ G-10	150	-0-	150	336	146	2	4	9	Y	4			30
03	DLQ G-10	154	-0-	154	490	151	2	3	9	Y	3			33
04	DLQ G-10	155	-0-	155	645	149	2	6	9	Y	5			38

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	094060	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	7997	PERF. 6152 - 7066			
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2			13
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2			15
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	148	2	8	9	Y	7			22
02	DLQ G-10	116	-0-	116	272	113	2	3	9	Y	3			25
03	DLQ G-10	124	-0-	124	396	121	2	3	9	Y	3			28
04	DLQ G-10	123	-0-	123	519	119	2	4	9	Y	4			32

BEAN, JOE F. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	108990	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6506 - 6801			
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2			11
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2			13
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	87	2	4	9	Y	4			17
02	DLQ G-10	88	-0-	88	179	85	2	3	9	Y	3			20
03	DLQ G-10	92	-0-	92	271	90	2	2	9	Y	2			22
04	DLQ G-10	84	-0-	84	355	81	2	3	9	Y	3			25

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER)												
RED STAG OPERATING, LLC												
SHANNON 46												
71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
697118												
WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1424 2	8 9	N	7		40
12		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2631 2	11 9	N	10		50
01		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2560 2	8 9	N	7		57
02		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1691 2	14 9	N	13		70
*03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2425 1	21 9	N	19		89
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		89

REMUDA OPERATING COMPANY												
SHANNON HOSPITAL												
701606												
WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336												
11	DLQ	G-10	436	-0-	436	2210	436 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	409	-0-	409	2619	409 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	441	-0-	441	3060	441 3		Y	-0-		-0-
02		2700 N	408	-0-	-2292	768	408 3		Y	-0-		-0-
03		1202 N	434	-0-	-768	-0-	434 3		Y	-0-		-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEAN												
WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346												
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		86
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	882 3	1 9	N	1		87
01		713 N	633	-0-	-80	-0-	631 3	2 9	N	2		89
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	807 3	4 9	N	4		93
03		744 N	658	-0-	-86	-0-	656 3	2 9	N	2		95
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		95

PIPE DREAM (KING SAND)												
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.												
ROY RAUCH												
71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO												
170164												
WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
*04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER)												
J V A OPERATING COMPANY, INC.												
LANGE												
72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS												
427911												
WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135

LANGE-DIERSCHKE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PONY CREEK (GOEN) NIMMO OPERATING CO. HAYS		72280 600 610984		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS				
WELL #:		RRCID -> 112656		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3440		- 3452		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996												

SOJOURNER DRILLING CORPORATION HAYS		800750 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WELL #:		RRCID -> 112117		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 3403		- 3424		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		72736 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WELL #:		RRCID -> 206776		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9780		- 9870		
11		9870 X	8499	-0-	-1371	-0-	691 1 4 9	7804 2	N	4		27
12		10199 X	7721	-0-	-2478	-0-	708 1	7013 2	N	-0-	4 1	23
01		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	935 1	8888 2	N	-0-		23
02		8764 X	6171	-0-	-2593	-0-	447 1 14 9	5710 2	N	13		36
03		9362 X	8201	-0-	-1161	-0-	653 1 25 9	7523 2	N	23	6 1	53
04		9510 X	8214	-0-	-1296	-0-	646 1 6 9	7562 2	N	5		58

POULTER 38		WELL #:		RRCID -> 210676		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10622		- 11034	
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	544 2	N	1			106
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	68 1 18 9	673 2	N	16	27 1		95
01		620 N	556	-0-	-64	-0-	52 1 13 9	491 2	N	12			107
02		560 N	402	-0-	-158	-0-	28 1 17 9	357 2	N	15			122
03		713 N	456	-0-	-257	-0-	36 1 8 9	412 2	N	7	29 1		100
04		540 N	300	-0-	-240	-0-	23 1 8 9	269 2	N	7	34 1		73

POULTER 35		WELL #:		RRCID -> 210777		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10893		PERF. 9915		- 10732	
11		750 N	629	-0-	-121	-0-	51 1	578 2	N	-0-			27
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	91 1	902 2	N	-0-			27
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	63 1	599 2	N	-0-			27
02		588 N	497	-0-	-91	-0-	36 1	461 2	N	-0-			27
03		775 N	732	-0-	-43	-0-	58 1	674 2	N	-0-			27
04		630 N	576	-0-	-54	-0-	45 1	531 2	N	-0-			27

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
POULTER 35		WELL #: 3		RRCID -> 211213		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	115 1	1304 2	N	3		46
						3 9					
12	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	128 1	1264 2	N	-0-	1 1	45
01	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	134 1	1277 2	N	3		48
						3 9					
02	1316 N	1087	-0-	-229	-0-	79 1	1008 2	N	-0-		48
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	112 1	1293 2	N	-0-		48
04	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	108 1	1265 2	N	-0-		48

PAKENHAM RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 212125		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946		
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34 1	379 2	N	-0-		40
12	465 N	385	-0-	-80	-0-	35 1	350 2	N	-0-		40
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	38 1	366 2	N	-0-		40
02	392 N	297	-0-	-95	-0-	21 1	276 2	N	-0-		40
03	372 N	288	-0-	-84	-0-	23 1	265 2	N	-0-		40
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	29 1	340 2	N	-0-		40

POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418		
11	210 X	91	-0-	-119	-0-	7 1	81 2	N	3		30
						3 9					
12	155 X	90	-0-	-65	-0-	8 1	82 2	N	-0-		30
01	155 X	80	-0-	-75	-0-	8 1	72 2	N	-0-		30
02	112 X	70	-0-	-42	-0-	5 1	65 2	N	-0-		30
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	6 1	67 2	N	-0-		30
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N	-0-		30

POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841		
11	990 X	872	-0-	-118	-0-	71 1	801 2	N	-0-		33
12	899 X	810	-0-	-89	-0-	74 1	736 2	N	-0-		33
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	84 1	795 2	N	-0-		33
02	812 N	625	-0-	-187	-0-	45 1	580 2	N	-0-		33
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	72 1	823 2	N	-0-		33
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	69 1	808 2	N	-0-		33

POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050		
11	9150 X	8376	-0-	-774	-0-	681 1	7689 2	N	5		101
						6 9					
12	9455 X	8079	-0-	-1376	-0-	741 1	7335 2	N	3	3 1	101
						3 9					
01	9176 X	8269	-0-	-907	-0-	786 1	7473 2	N	9		110
						10 9					
02	8288 X	5940	-0-	-2348	-0-	431 1	5509 2	N	-0-		110
03	9021 X	8142	-0-	-879	-0-	651 1	7491 2	N	-0-	2 1	108
04	8370 X	7990	-0-	-380	-0-	628 1	7362 2	N	-0-	1 1	107

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
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

POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962			
11		4320 X	3651	-0-	-669	-0-	297 1	3348 2	N	5			197
12		4464 X	3739	-0-	-725	-0-	338 1	3345 2	N	51	67 1		181
01		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	394 1	3748 2	N	28			209
02		3444 X	2756	-0-	-688	-0-	197 1	2519 2	N	36			245
03		3813 X	3130	-0-	-683	-0-	249 1	2868 2	N	12	68 1		189
04		4050 X	3207	-0-	-843	-0-	250 1	2929 2	N	25	84 1		130

POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250			
11		840 N	811	-0-	-29	-0-	66 1	742 2	N	3			56
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	75 1	748 2	N	-0-	2 1		54
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	87 1	828 2	N	-0-			54
02		756 N	524	-0-	-232	-0-	38 1	486 2	N	-0-			54
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	74 1	855 2	N	-0-	1 1		53
04		900 N	764	-0-	-136	-0-	60 1	704 2	N	-0-			53

POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647			
11		3450 X	3079	-0-	-371	-0-	250 1	2825 2	N	4			97
12		3565 X	2681	-0-	-884	-0-	246 1	2432 2	N	3	21 1		79
01		3441 X	2896	-0-	-545	-0-	275 1	2612 2	N	8			87
02		2968 X	2568	-0-	-400	-0-	186 1	2376 2	N	5			92
03		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	280 1	3226 2	N	5	17 1		80
04		3090 X	2990	-0-	-100	-0-	235 1	2747 2	N	7	22 1		65

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007				TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500			
11		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	517 1	5833 2	N	74			227
12		6696 X	4941	-0-	-1755	-0-	453 1	4488 2	N	-0-	40 1		187
01		6944 X	5676	-0-	-1268	-0-	540 1	5136 2	N	-0-			187
02		6272 X	3981	-0-	-2291	-0-	289 1	3692 2	N	-0-			187
03		6944 X	5639	-0-	-1305	-0-	451 1	5188 2	N	-0-	24 1		163
04		6420 X	4563	-0-	-1857	-0-	359 1	4204 2	N	-0-	24 1		139

POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007				TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286			
11		9000 X	7830	-0-	-1170	-0-	637 1	7190 2	N	3			57
12		9300 X	7776	-0-	-1524	-0-	713 1	7063 2	N	-0-	11 1		46
01		9021 X	8516	-0-	-505	-0-	809 1	7693 2	N	13			59
02		7952 X	5983	-0-	-1969	-0-	433 1	5533 2	N	15			74
03		8556 X	8345	-0-	-211	-0-	665 1	7659 2	N	19	16 1		77
*04		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	662 1	7750 2	N	15			92

POULTER (STRAWN)			//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
POULTER 34			WELL #: 5		RRCID -> 236769		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-			93
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-			93
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			93
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-			93
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			93
04		12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-			93

POULTER 36			WELL #: 1		RRCID -> 236770		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998					
11		6120 X	3321	-0-	-2799	-0-	269	1	3041	2	N	10			112
12		5518 X	3399	-0-	-2119	-0-	311	1	3082	2	N	5			117
01		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	470	1	4470	2	N	11			128
02		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	315	1	4030	2	N	20			148
03		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	454	1	5223	2	N	10			158
*04		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	417	1	4886	2	N	13	9	1	162

POULTER 27			WELL #: 4T		RRCID -> 238550		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904					
11		3630 X	3228	-0-	-402	-0-	262	1	2958	2	N	7			40
12		3627 X	2903	-0-	-724	-0-	266	1	2637	2	N	-0-			40
01		3441 X	3254	-0-	-187	-0-	310	1	2944	2	N	-0-			40
02		3024 X	2929	-0-	-95	-0-	212	1	2711	2	N	5			45
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	267	1	3076	2	N	8			53
04		3240 X	2814	-0-	-426	-0-	221	1	2593	2	N	-0-			53

POULTER 27			WELL #: 5		RRCID -> 242367		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234					
11		8760 X	8027	-0-	-733	-0-	653	1	7370	2	N	4			47
12		9052 X	8186	-0-	-866	-0-	751	1	7435	2	N	-0-	6	1	41
01		8928 X	7588	-0-	-1340	-0-	722	1	6860	2	N	5			46
02		8064 X	6690	-0-	-1374	-0-	485	1	6197	2	N	7			53
03		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	753	1	8668	2	N	2	3	1	52
*04		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	715	1	8377	2	N	-0-	4	1	48

POULTER (WOLFCAMP)			72736 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
POULTER 27			WELL #: 4C		RRCID -> 245967		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POZO RICO (WOLFCAMP)		72841 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
BELL, CODY		WELL #: 4		RRCID -> 176545		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4786 - 4870				
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
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	3	14	9	Y	13	173	1	84
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	188	3	7	9	Y	6			90
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2281	3	245	9	Y	223			313
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1516	3	219	9	Y	199	352	1	160
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2363	3	367	9	Y	334	355	1	139
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			139

BELL, CODY		WELL #: 8		RRCID -> 176546		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4910 - 5000				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 179114		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4944 - 6448				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BELL, CODY		WELL #: 2		RRCID -> 190688		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 4996 - 6504				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190691		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 6573		PERF. 4920 - 5018				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST C		WELL #: 2		RRCID -> 191030		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4908 - 4972				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED 875395
 BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

11	360 N	231	-0-	-129	-0-	224 2	7 9	Y	6	10 1		1
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	167 2	4 9	Y	4			5
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	271 2	3 9	Y	3	3 1		5
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	120 2	1 9	Y	1			6
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	3 1		3
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	213 2	3 9	Y	3	1 8		5

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 ELLISON LEASE OPERATING 249390
 PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

11	300 #	287	-0-	-13	-0-	287 2		N	-0-			100
12	310 #	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-			100
01	310 #	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-			100
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			100
03	310 #	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-			100
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			100

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

11	510 #	494	-0-	-16	-0-	486 2	8 9	N	7			147
12	527 #	505	-0-	-22	-0-	497 2	8 9	N	7			154
01	527 #	504	-0-	-23	-0-	491 2	13 9	N	12			166
02	475 R	475	-0-	-0-	-0-	466 2	9 9	N	8			174
*03	518 R	518	-0-	-0-	-0-	507 2	11 9	N	10			184
04	480 #	477	-0-	-3	-0-	468 2	9 9	N	8			192

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

11	818 R	818	-0-	-0-	-0-	810 3	8 9	N	7			180
12	837 #	827	-0-	-10	-0-	827 3		N	-0-			180
01	837 #	792	-0-	-45	-0-	784 3	8 9	N	7			187
02	756 #	685	-0-	-71	-0-	685 3		N	-0-			187
03	837 #	779	-0-	-58	-0-	779 3		N	-0-			187
04	810 #	676	-0-	-134	-0-	676 3		N	-0-			187

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
PROBANDT -4-		WELL #:		5	RRCID ->	114092	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7034 - 7082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 #	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-			210
12	465 #	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-			210
01	465 #	405	-0-	-60	-0-	404	3	1	9	N	-1			211
02	420 #	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-			211
03	434 #	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-			211
04	420 #	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-			211

MCMANUS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	122544	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6736 - 6781		
11	450 #	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-			-0-
12	465 #	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-			-0-
01	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-			-0-
02	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
*04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		5	RRCID ->	218671	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6654 - 6683		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		4	RRCID ->	218690	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6589 - 6699		
11	930 #	582	-0-	-348	-0-	84	1	498	3	N	-0-			142
12	899 #	593	-0-	-306	-0-	87	1	506	3	N	-0-			142
01	806 #	612	-0-	-194	-0-	87	1	522	3	N	3			145
						3	9							
02	566 R	566	-0-	-0-	-0-	78	1	488	3	N	-0-			145
03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	87	1	532	3	N	-0-			145
04	600 #	591	-0-	-9	-0-	84	1	507	3	N	-0-			145

RICHEY "43A"		WELL #:		8	RRCID ->	219787	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6819 - 6850		
11	990 #	842	-0-	-148	-0-	84	1	758	3	N	-0-			162
12	1023 #	835	-0-	-188	-0-	87	1	748	3	N	-0-			162
01	1116 #	824	-0-	-292	-0-	87	1	737	3	N	-0-			162
02	1008 #	697	-0-	-311	-0-	78	1	619	3	N	-0-			162
03	1116 #	828	-0-	-288	-0-	87	1	741	3	N	-0-			162
04	840 #	763	-0-	-77	-0-	84	1	679	3	N	-0-			162

MUNRO "16"		WELL #:		4	RRCID ->	221012	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6235 - 6516		
11	360 #	339	-0-	-21	-0-	84	1	255	3	N	-0-			197
12	372 #	333	-0-	-39	-0-	87	1	246	3	N	-0-			197
01	372 #	309	-0-	-63	-0-	87	1	222	3	N	-0-			197
02	336 #	281	-0-	-55	-0-	78	1	203	3	N	-0-			197
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	87	1	225	3	N	-0-			197
04	330 #	310	-0-	-20	-0-	84	1	226	3	N	-0-			197

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SIANA OIL & GAS 779259
 HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1	159	1			19
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					19
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					19
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	485	2			N	-0-					19
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					19
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					19

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

11	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	1181	2	2	9	N	2					22
12	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1383	2	9	9	N	8					30
01	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1202	2	34	9	N	31					61
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					61
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1609	2	33	9	N	30					91
04	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-					91

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					119
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					119
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					119
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-	86	1			33
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					33
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					33

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1236	3	33	9	N	30					181
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					181
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					181
02	952 N	645	-0-	-307	-0-	645	3			N	-0-	145	1			36
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					36
*04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					36

OIL AND GAS DIVISION

QUICK (GOEN, UPPER)			73736 300		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
3-D OIL & GAS			953631									
LANGE, W. F. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 210228			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

RASHAP (PENN)			74770 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958									
ALLISON, W. M. "22-E"			WELL #: 1		RRCID -> 094416			COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372		

11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-						1
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	2			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	2			1
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	2			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1

ALLISON, W. M. "22-W"			WELL #: 2		RRCID -> 094417			COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235		

11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-						-0-
12		1147 N	1048	-0-	-99	-0-		1048	2			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2			-0-
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

READ RANCH (STRAWN)			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		

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			-0-
*04		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-		1371	2			-0-

READ 6			WELL #: 1		RRCID -> 158256			COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209		

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						-0-
01		14B2 EXT	-0- 9	-0-	-0- 9	111		9	2			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111						-0-
03		14B2 EXT	120	-0-	120	231		120	2			-0-
*04		875 X	644	-0-	-231	-0-		644	2			-0-

READ 1			WELL #: 3		RRCID -> 173591			COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108		

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		62 N	36	-0-	-26	-0-		36	2			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			-0-
*04		421 X	421	-0-	-0-	-0-		421	2			-0-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.// 75029 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741											
READ 1		WELL #: 4		RRCID -> 174961		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-

READ 4		WELL #: 1		RRCID -> 180103		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			18
*04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			18

READ 3		WELL #: 1		RRCID -> 184165		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REAGAN				
READ "2"		WELL #: 1		RRCID -> 208189		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318				
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-		-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	3	N	-0-		-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	10	1	157	3	N	-0-		-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	N	-0-		-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-		-0-

REAGAN (11,500)		75035 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REAGAN				
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006											
BRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095641		COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BUZZARD (CANYON)		75178 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965											
LLOYD "18"		WELL #: 1		RRCID -> 126042		COMPL. DATE 02/09/1988			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

RED HOUSE (STRAWN)		75298 700		ASSOCIATED	49B		CNTY: REAGAN		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
SAM		WELL #:	108	RRCID ->	128313	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	11005 PERF. 9810 - 9820

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FDL OPERATING, LLC		263924							
HUGHES "A"		WELL #:	4	RRCID ->	147118	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10470 PERF. 9368 - 9392

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8 1 6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)		75581 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404							
UNION PACIFIC "7"		WELL #:	6	RRCID ->	202645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 3146 - 3151

11	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-	-0-
12	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-	-0-
01	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-	-0-
02	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-	-0-
03	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-	-0-
04	510 #	230	-0-	-280	-0-	230 3	N	-0-	-0-

ROACH (FUSSELMAN)		77099 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REAGAN		
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006							
TURNER		WELL #:	1	RRCID ->	186684	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11768 PERF.11443 - 14005

11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	N	-0-	17
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-	17
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-	17
02	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198 3	N	-0-	17
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-	17
04	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1318 3	N	-0-	17

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD)		77456 300		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REAGAN		
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006							
ARNETT 44		WELL #:	3	RRCID ->	265893	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	10869 PERF.10615 - 10615

11	4260	1188	-0-	-3072	-0-	1188 3	Y	-0-	16
12	4061 #	1836	-0-	-2225	-0-	1836 3	Y	-0-	16
01	18728	9636	-0-	-9092	-0-	9636 3	Y	-0-	16
02	10732	6318	-0-	-4414	-0-	6318 3	Y	-0-	16
03	33806	17957	-0-	-15849	-0-	17957 3	Y	-0-	16
04	2040	14446	-0-	12406	12406	14446 3	Y	-0-	16

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	Y	20		133
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2088	2	25	9	Y	23		156
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2090	2	32	9	Y	29		185
02	1904 N	1748	-0-	-156	-0-	1726	2	22	9	Y	20	183 1	22
*03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2049	2	21	9	Y	19		41
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				Y	NO RPT			41

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

11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	6			N	-0-		-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	6			N	-0-		-0-
01	1705 N	824	-0-	-881	-0-	824	6			N	-0-		-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	6			N	-0-		-0-
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	6			N	-0-		-0-
*04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	6			N	-0-		-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
 LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SALLIE (CISCO)		79810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN					
KING ENERGY RESOURCES		465526											
FOX, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 085946		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8262 - 8286			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1905 N	1905	-0-	-0-	1895	2	10	9	N	9		131
12		2418 N	1890	-0-	-528	1886	2	4	9	N	4		135
01		1984 N	1854	-0-	-130	1850	2	4	9	N	4		139
02		1792 N	1477	-0-	-315	1473	2	4	9	N	4		143
03		1891 N	1865	-0-	-26	1861	2	4	9	N	4		147
04		1800 N	1791	-0-	-9	1787	2	4	9	N	4		151

FOX, SALLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092165		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8194 - 8371			
11		251 N	251	-0-	-0-	251	2			N	-0-		269
12		208 N	208	-0-	-0-	208	2			N	-0-		269
01		248 N	210	-0-	-38	210	2			N	-0-		269
02		224 N	158	-0-	-66	158	2			N	-0-		269
03		217 N	184	-0-	-33	184	2			N	-0-		269
*04		244 N	244	-0-	-0-	244	2			N	-0-		269

SAWYER (CANYON)		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ADCOCK, CAROL		007832											
THOMSON		WELL #: 2		RRCID -> 131902		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 5520 - 5824			
11		227 N	227	-0-	-0-	227	2			N	-0-		97
12		243 N	243	-0-	-0-	243	2			N	-0-		97
01		237 N	237	-0-	-0-	237	2			N	-0-		97
02		248 N	248	-0-	-0-	248	2			N	-0-		97
03		248 N	206	-0-	-42	206	2			N	-0-		97
*04		253 N	253	-0-	-0-	253	2			N	-0-		97

ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435						CNTY: SUTTON					
CAUTHORN, DAN A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 064600		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 8257		PERF. N/A			
11		300 N	297	-0-	-3	297	2			N	-0-		-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	308	2			N	-0-		-0-
01		310 N	303	-0-	-7	303	2			N	-0-		-0-
*02		280 N	176	-0-	-104	176	2			N	-0-		-0-
*03		324 N	324	-0-	-0-	324	2			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #: 1		RRCID -> 087054		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 4787 - 4796			
11		1129 N	1129	-0-	-0-	1129	2			N	-0-		-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	814	2			N	-0-		-0-
01		1264 N	1264	-0-	-0-	1264	2			N	-0-		-0-
*02		1008 N	866	-0-	-142	866	2			N	-0-		-0-
*03		1231 N	1231	-0-	-0-	1231	2			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADA "23"		WELL #: 1		RRCID -> 089065		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4833 - 4837			
11		390 N	322	-0-	-68	322	2			N	-0-		-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	225	2			N	-0-		-0-
01		372 N	306	-0-	-66	306	2			N	-0-		-0-
*02		308 N	186	-0-	-122	186	2			N	-0-		-0-
*03		322 N	322	-0-	-0-	322	2			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		022435									
CAUTHORN, ADA "5"		WELL #:		2	RRCID ->	089784	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6748 - 6764	
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
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2		N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-			-0-
*02		252 N	178	-0-	-74	-0-	178 2		N	-0-			-0-
*03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION				027200									
MAYER				WELL #:	2A	RRCID ->	202855	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	6942 - 7023
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER				WELL #:	1A	RRCID ->	202857	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6849 - 6972
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER				WELL #:	3A	RRCID ->	202859	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	7078 - 7114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRP ENERGY, LLC				041519									
CAUTHORN, ADAH				WELL #:	3	RRCID ->	053860	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON, SAM				WELL #:	1	RRCID ->	053861	COMPL. DATE	08/13/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

11	DLQ	G-10	670	-0-	670	2563	670	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	544	-0-	544	3107	544	2			Y	-0-					-0-
01		700 N	505	-0-	-195	2912	505	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	401	-0-	-2399	513	401	2			Y	-0-					-0-
*03		1024 N	511	-0-	-513	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069

11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					10
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					10
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					10
03	DLQ	G-10	83	-0-	83	216	83	2			Y	-0-					10
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					10

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					14
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					14
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					14
03	DLQ	G-10	32	-0-	32	84	32	2			Y	-0-					14
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					14

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					11
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
01	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	131	50	2			Y	-0-					11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					11

MAYER UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					77
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					77
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					77
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					77
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	72	28	2			Y	-0-					77
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					77

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					8
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
01	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	87	-0-	87	227	87	2			Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	227					Y	NO RPT					8

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
MAYER "B"		WELL #:		8	RRCID ->	101543	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 6929 - 7387	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		9
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		9
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66		66 2		Y	-0-		9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66				Y	-0-		9
03	DLQ G-10	41	-0-	41	107		41 2		Y	-0-		9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	107				Y	NO RPT		9

MAYER UNIT NO.7				WELL #:	7A	RRCID ->	101544	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 6700 - 7845
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		14
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		14
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147		147 2		Y	-0-		14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	147				Y	-0-		14
03	DLQ G-10	92	-0-	92	239		92 2		Y	-0-		14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	239				Y	NO RPT		14

GROVER-CAUTHORN				WELL #:	1075	RRCID ->	116851	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5157 - 5207
11	DLQ G-10	261	-0-	261	912		261 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	210	-0-	210	1122		210 2		Y	-0-		-0-
01	700 N	167	-0-	-533	589		167 2		Y	-0-		-0-
02	721 N	132	-0-	-589	-0-		132 2		Y	-0-		-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GROVER-CAUTHORN				WELL #:	2075	RRCID ->	118028	COMPL. DATE	08/31/1985	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 5100 - 5404
11	DLQ G-10	284	-0-	284	995		284 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	229	-0-	229	1224		229 2		Y	-0-		-0-
01	700 N	182	-0-	-518	706		182 2		Y	-0-		-0-
02	850 N	144	-0-	-706	-0-		144 2		Y	-0-		-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALLISON 72				WELL #:	2	RRCID ->	123810	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5134 - 5877
11	DLQ G-10	220	-0-	220	842		220 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	179	-0-	179	1021		179 2		Y	-0-		-0-
01	700 N	166	-0-	-534	487		166 2		Y	-0-		-0-
02	619 N	132	-0-	-487	-0-		132 2		Y	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALLISON 72				WELL #:	3	RRCID ->	123838	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5081 - 5135
11	DLQ G-10	220	-0-	220	842		220 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	179	-0-	179	1021		179 2		Y	-0-		-0-
01	700 N	166	-0-	-534	487		166 2		Y	-0-		-0-
02	619 N	132	-0-	-487	-0-		132 2		Y	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALLISON 72				WELL #:	5	RRCID ->	125855	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5000 - 5215
11	DLQ G-10	803	-0-	803	3075		803 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	652	-0-	652	3727		652 2		Y	-0-		-0-
01	700 N	606	-0-	-94	3633		606 2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	481	-0-	-2319	1314		481 2		Y	-0-		-0-
*03	1927 N	613	-0-	-1314	-0-		613 2		Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	426	-0-	426	1492	426	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	344	-0-	344	1836	344	2			Y	-0-				-0-
01	700 N	273	-0-	-427	1409	273	2			Y	-0-				-0-
02	1625 N	216	-0-	-1409	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

11	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302
 SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	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

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	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		WELL #: 103		RRCID -> 087052		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	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		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	121	-0-	121	-0-	121 2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	121	-0-	121	-0-	121 2	N	-0-		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY "149"		WELL #: 1		RRCID -> 103457		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	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 #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673			
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
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 110877		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: F 1		RRCID -> 111426		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 111432		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 111442		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094			
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844				CNTY: SUTTON							
FIELDS, JOHN D.				WELL #: 1048	RRCID -> 099664	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 5901	PERF. 5686	- 5696						
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				102
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				102
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				102
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				102
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				102
04	0 N	-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							
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				145
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				145
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				145
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				145
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				145
04	0 N	-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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIELDS, JOHN D. "B"				WELL #: 4060	RRCID -> 107715	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 5269	PERF. 5101	- 5122						
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-				200
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				200
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				200
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				200
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200

CAIN				WELL #: 107	RRCID -> 114318	COMPL. DATE 11/28/1984	TOTAL DEPTH 5826	PERF. 5037	- 5090						
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 195844								
VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1		RRCID -> 115630		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 5048		RRCID -> 185438		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC.		217003								
FIELDS 21		WELL #: 6		RRCID -> 169193		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330		
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641								
ALDWELL RANCH		WELL #: 1302A		RRCID -> 053912		COMPL. DATE 09/12/1972		TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A		
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
01	837 N	112	-0-	-725	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	Y	-0-		-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	Y	-0-		-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 054209		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	Y	-0-		-0-
12	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	Y	-0-		-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	Y	-0-		-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	Y	-0-		-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	Y	-0-		-0-
*04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1701		RRCID -> 054563		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	144	-0-	144	144	144 2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	295	-0-	295	439	295 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	304	-0-	304	743	304 2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	350	-0-	350	1093	350 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 UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	53	-0-	53	89	53	2			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	55	-0-	55	144	55	2			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	100	-0-	100	244	100	2			Y	-0-					-0-	
MIERS, W. L. -C-										WELL #: 1		RRCID -> 056164		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALLACE, G. D.										WELL #: 101		RRCID -> 056165		COMPL. DATE 07/07/1973		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-	
MIERS, W. L. -B-										WELL #: 1		RRCID -> 056969		COMPL. DATE 11/28/1973		TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MIERS, W. L. -C-										WELL #: 3		RRCID -> 057366		COMPL. DATE 01/10/1974		TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MIERS, W. L. -B-										WELL #: 3		RRCID -> 057546		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MIERS, W. L. -C-										WELL #: 2		RRCID -> 057547		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057682		COMPL. DATE 02/19/1974		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2301		RRCID -> 057846		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082								
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 058273		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 058390		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058651		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 058788		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2401		RRCID -> 059097		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238								
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	496 N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165			
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
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A			
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2302		RRCID -> 060809		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2402		RRCID -> 060810		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112			
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2501		RRCID -> 060871		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106			
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	107	-0-	-234	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	195	-0-	-197	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 061244		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 061270		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 061375		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 201		RRCID -> 061641		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958								
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6602		RRCID -> 061646		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 11		RRCID -> 061857		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 061858		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2203		RRCID -> 061867		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A								
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1407		RRCID -> 061868		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A								
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
ALDWELL -9-		WELL #: 4		RRCID -> 061869		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9028 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
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	Y	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	Y	-0-	-0-
*04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	Y	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544		
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
02	196 N	75	-0-	-121	-0-	75	2	N	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2	Y	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	-0-
02	308 N	182	-0-	-126	-0-	182	2	Y	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-	-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6501		RRCID -> 062212		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
11	659 X	30	-0-	-629	-0-	30	2	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A		
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2	N	-0-	-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044		
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-
12	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2	N	-0-	-0-
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	2	N	-0-	-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2	N	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6702		RRCID -> 062215		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	481 2		N	-0-			-0-
01	341	N	159	-0-	-182	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	374 2		N	-0-			-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239					
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
12	465	N	321	-0-	-144	-0-	321 2		N	-0-			-0-
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 063184		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429					
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	289 2		N	-0-			-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	443 2		N	-0-			-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 063399		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 063402		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 807		RRCID -> 063403		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A					
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		Y	-0-			-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-			-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		Y	-0-			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		Y	-0-			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-			-0-
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 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
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-			-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-			-0-
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 10		RRCID -> 063640		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 12		RRCID -> 063641		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 063642		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 27		RRCID -> 063643		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLOUDT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 063812		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A				
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 13		RRCID -> 064069		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE 24 1/2		WELL #: 5		RRCID -> 064805		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 064929		COMPL. DATE 01/05/1976		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT, R. H. -4-		WELL #: 1		RRCID -> 065290		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 2		RRCID -> 067006		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 070981		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS		WELL #: 8		RRCID -> 073603		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33		WELL #: 1		RRCID -> 073678		COMPL. DATE 03/08/1977		TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
STEWART, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 073768		COMPL. DATE 00/00/1971		TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE			(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SELLMAN 33		WELL #: 1		RRCID -> 073774		COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3701		RRCID -> 073778		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 074088		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIERS		WELL #: 6		RRCID -> 074089		COMPL. DATE 08/04/1977		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART 34		WELL #: 2		RRCID -> 074645		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A		
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	-0-
12	527 N	303	-0-	-224	-0-	303	2	N	-0-	-0-
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2	N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS		WELL #: 7		RRCID -> 077165		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 8		RRCID -> 077262		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 3		RRCID -> 079924		COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 4		RRCID -> 079925		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 10		RRCID -> 079926		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 5		RRCID -> 079927		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 9		RRCID -> 080194		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642								
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WADE 33		WELL #: 2		RRCID -> 081626		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5402		RRCID -> 081759		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3702		RRCID -> 081760		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3704		RRCID -> 081762		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6404		RRCID -> 081913		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5404		RRCID -> 083976		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WADE 35		WELL #: 2		RRCID -> 087262		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WADE 53		WELL #: 2		RRCID -> 089084		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID -> 091309		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773								
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
03	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

STEWART, GORDON		WELL #: 5		RRCID -> 098168		COMPL. DATE 02/26/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2303		RRCID -> 098423		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924								
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	560 N	323	-0-	-237	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2202		RRCID -> 098720		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905								
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	931	-0-	-273	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	931	-0-	-359	-0-	931	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2502		RRCID -> 099009		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2403		RRCID -> 099367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 15		RRCID -> 099368		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	-0-
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 32		RRCID -> 099754		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 100115		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 100116		COMPL. DATE 06/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 100509		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170		
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104 2		N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
04	150 N	34	-0-	-116	-0-	34 2		N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID -> 100572		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421		
11	630 N	465	-0-	-165	-0-	465 2		N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
02	448 N	304	-0-	-144	-0-	304 2		N	-0-	-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307 2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148		
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
11	570 N	413	-0-	-157	-0-	413 2	N	-0-		-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2	N	-0-		-0-
01	465 N	268	-0-	-197	-0-	268 2	N	-0-		-0-
02	392 N	267	-0-	-125	-0-	267 2	N	-0-		-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6603		RRCID -> 100970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID -> 101413		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478		
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
12	527 N	412	-0-	-115	-0-	412 2	N	-0-		-0-
01	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 2	N	-0-		-0-
02	420 N	182	-0-	-238	-0-	182 2	N	-0-		-0-
03	403 N	278	-0-	-125	-0-	278 2	N	-0-		-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID -> 101565		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449		
11	510 N	313	-0-	-197	-0-	313 2	N	-0-		-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2	N	-0-		-0-
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 101566		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 202		RRCID -> 101892		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597		
11	1140 N	878	-0-	-262	-0-	878 2	N	-0-		-0-
12	868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	834	-0-	-313	-0-	834 2	N	-0-		-0-
02	812 N	568	-0-	-244	-0-	568 2	N	-0-		-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-
04	810 N	601	-0-	-209	-0-	601 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 101917		COMPL. DATE 09/05/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADE 35		WELL #: 3		RRCID -> 110786		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 20		RRCID -> 118907		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 38		RRCID -> 118908		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS "B"		WELL #: 41		RRCID -> 118909		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 19		RRCID -> 118911		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 22		RRCID -> 119297		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 5		RRCID -> 127247		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 11		RRCID -> 137051		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961					
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
12	372 N	224	-0-	-148	-0-	224 2			N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-			-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190 2			N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-			-0-
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3705		RRCID -> 137170		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6405		RRCID -> 137177		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2404		RRCID -> 148302		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099					
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	402 2			N	-0-			-0-
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	321 2			N	-0-			-0-
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2			N	-0-			-0-
02	364 N	203	-0-	-161	-0-	203 2			N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 2			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6504		RRCID -> 148305		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121					
11	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	1182 2			N	-0-			-0-
12	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135 2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244 2			N	-0-			-0-
02	1092 N	857	-0-	-235	-0-	857 2			N	-0-			-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-			-0-
04	1200 N	993	-0-	-207	-0-	993 2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6703		RRCID -> 148507		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 203		RRCID -> 148693		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512			
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	-0-	
12	961 N	715	-0-	-246	-0-	715 2		N	-0-	-0-	
01	899 N	739	-0-	-160	-0-	739 2		N	-0-	-0-	
02	840 N	547	-0-	-293	-0-	547 2		N	-0-	-0-	
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	-0-	
04	720 N	557	-0-	-163	-0-	557 2		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898			
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-	-0-	
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-	-0-	
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	-0-	
02	1092 N	668	-0-	-424	-0-	668 2		N	-0-	-0-	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-	-0-	
04	780 N	743	-0-	-37	-0-	743 2		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094			
11	1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101 2		N	-0-	-0-	
12	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051 2		N	-0-	-0-	
01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050 2		N	-0-	-0-	
02	1036 N	764	-0-	-272	-0-	764 2		N	-0-	-0-	
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-	-0-	
04	1020 N	916	-0-	-104	-0-	916 2		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 23		RRCID -> 149641		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387			
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-	-0-	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-	-0-	
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-	-0-	
02	1092 N	479	-0-	-613	-0-	479 2		N	-0-	-0-	
03	868 N	732	-0-	-136	-0-	732 2		N	-0-	-0-	
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6705		RRCID -> 150842		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400			
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		N	-0-	-0-	
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-	-0-	
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-	
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215 2		N	-0-	-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-	
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2405		RRCID -> 151713		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641							
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID ->	151719	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4771 - 5388
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
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 2	N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-
02	252 N	108	-0-	-144	-0-	108 2	N	-0-	-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2	N	-0-	-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID ->	153153	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4686 - 4702
11	1904 X	487	-0-	-1417	-0-	487 2	N	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-	-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID ->	153285	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	5780 PERF. 2755 - 5170
11	390 N	65	-0-	-325	-0-	65 2	N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2	N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-	-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID ->	154188	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 2696 - 2701
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID ->	154191	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	5654 PERF. 5346 - 5514
11	5940 X	1023	-0-	-4917	-0-	1023 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	995 2	N	-0-	-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-	-0-
02	952 N	874	-0-	-78	-0-	874 2	N	-0-	-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	971	-0-	-109	-0-	971 2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID ->	154426	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6046 PERF. 2518 - 2524
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	287 2	N	-0-	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2	N	-0-	-0-
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	N	-0-	-0-
02	280 N	175	-0-	-105	-0-	175 2	N	-0-	-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-	-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID ->	154496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5530 PERF. 4250 - 5330
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	368 2	N	-0-	-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2	N	-0-	-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2	N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-	-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641							
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113	
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
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 2		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2		-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728 2		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 2		-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689 2		-0-
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 25		RRCID -> 155610		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 42		RRCID -> 155723		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 155724		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267	
11	930 N	599	-0-	-331	-0-		599 2		-0-
12	899 N	410	-0-	-489	-0-		410 2		-0-
01	434 N	191	-0-	-243	-0-		191 2		-0-
02	560 N	214	-0-	-346	-0-		214 2		-0-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-		327 2		-0-
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 2		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714	
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 2		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 2		-0-
02	532 N	147	-0-	-385	-0-		147 2		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2		-0-
04	300 N	103	-0-	-197	-0-		103 2		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381	
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020 2		-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431 2		-0-
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1880 2		-0-
02	1876 N	1123	-0-	-753	-0-		1123 2		-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717 2		-0-
04	1830 N	1530	-0-	-300	-0-		1530 2		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID -> 156499		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4979 - 5557		
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
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
12	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2	N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
02	896 N	566	-0-	-330	-0-	566	2	N	-0-			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
04	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3802 - 3861		
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
12	1302 X	1171	-0-	-131	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	729	-0-	-587	-0-	729	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	951	-0-	-309	-0-	951	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2407		RRCID -> 156784		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2532 - 2540		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5425 - 5551		
11	1080 N	705	-0-	-375	-0-	705	2	N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	593	2	N	-0-			-0-
03	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-			-0-
04	780 N	670	-0-	-110	-0-	670	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID -> 156786		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5398 - 5638		
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	749	-0-	-305	-0-	749	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2	N	-0-			-0-
02	896 N	590	-0-	-306	-0-	590	2	N	-0-			-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-
04	900 N	714	-0-	-186	-0-	714	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID -> 158091		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5798		PERF. 2524 - 2529		
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	2	N	-0-			-0-
12	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2	N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4988 - 5200		
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
02	616 N	466	-0-	-150	-0-	466	2	N	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641															
WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932									
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6509		RRCID -> 158262		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438									
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	868 N	615	-0-	-253	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	810 N	685	-0-	-125	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200									
11	840 N	345	-0-	-495	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	620 N	364	-0-	-256	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	558 N	276	-0-	-282	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265									
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498									
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866									
11	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	663	-0-	-457	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	933	-0-	-177	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6804		RRCID -> 159776		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 105		RRCID -> 159940		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6607		RRCID -> 159942		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403					
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458					
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
02	756 N	363	-0-	-393	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 208		RRCID -> 160519		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562					
11	690 N	428	-0-	-262	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
04	480 N	389	-0-	-91	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052		
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
11	600 N	444	-0-	-156	-0-	444 2	N	-0-		-0-
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	308 2	N	-0-		-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
02	420 N	254	-0-	-166	-0-	254 2	N	-0-		-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
04	540 N	351	-0-	-189	-0-	351 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640		
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-		-0-
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	875 2	N	-0-		-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1017	-0-	-453	-0-	1017 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469		
11	450 N	251	-0-	-199	-0-	251 2	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	262 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535		
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 2	N	-0-		-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-
02	812 N	438	-0-	-374	-0-	438 2	N	-0-		-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543		
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-
02	476 N	261	-0-	-215	-0-	261 2	N	-0-		-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
WALLACE, G. D.		WELL #:		6711	RRCID ->	164058	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	4841 - 5079		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		34	RRCID ->	164588	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	3945 - 4884		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		108	RRCID ->	164591	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3814 - 3859		
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2		N	-0-			-0-
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6513	RRCID ->	164593	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5013 - 5088		
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
02	560	N	371	-0-	-189	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6514	RRCID ->	164594	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5024 - 5122		
11	1140	X	300	-0-	-840	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	868	X	303	-0-	-565	-0-	303	2		N	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6516	RRCID ->	164596	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	4481 - 4606		
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6713	RRCID ->	164597	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5428 - 5614		
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2		N	-0-			-0-
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2		N	-0-			-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	392	N	148	-0-	-244	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6714		RRCID -> 164599		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468		
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
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	324 2	N	-0-		-0-
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226 2	N	-0-		-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2	N	-0-		-0-
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	200 2	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6715		RRCID -> 164600		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096		
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2	N	-0-		-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2	N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
02	392 N	270	-0-	-122	-0-	270 2	N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID -> 164603		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376		
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	339 2	N	-0-		-0-
12	806 N	718	-0-	-88	-0-	718 2	N	-0-		-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	727 2	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
03	713 N	501	-0-	-212	-0-	501 2	N	-0-		-0-
*04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID -> 164606		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626		
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
01	651 N	528	-0-	-123	-0-	528 2	N	-0-		-0-
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415 2	N	-0-		-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
04	510 N	393	-0-	-117	-0-	393 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088		
11	1350 N	1128	-0-	-222	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	899	-0-	-186	-0-	899 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	560	-0-	-504	-0-	560 2	N	-0-		-0-
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2	N	-0-		-0-
04	870 N	778	-0-	-92	-0-	778 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380		
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2	N	-0-		-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-		-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2	N	-0-		-0-
02	224 N	139	-0-	-85	-0-	139 2	N	-0-		-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692		
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2	N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168 2	N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748				
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
11	720 N	595	-0-	-125	-0-	595 2		N	-0-			-0-
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2		N	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
02	560 N	357	-0-	-203	-0-	357 2		N	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
*04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2409		RRCID -> 165035		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966				
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
02	392 N	255	-0-	-137	-0-	255 2		N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
04	510 N	296	-0-	-214	-0-	296 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334				
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
12	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2		N	-0-			-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-			-0-
02	420 N	265	-0-	-155	-0-	265 2		N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160				
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 11		RRCID -> 165469		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481								
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 9		RRCID -> 165473		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636								
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	680	-0-	-580	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 40		RRCID -> 165484		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 41		RRCID -> 165485		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 2504		RRCID -> 165496		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808								
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
11	23	X	-0-	-0-	-23	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509								
11	900	N	101	-0-	-799	-0-	101	2		N	-0-					-0-
12	930	N	254	-0-	-676	-0-	254	2		N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525								
11	750	N	259	-0-	-491	-0-	259	2		N	-0-					-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2		N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508								
11	840	N	301	-0-	-539	-0-	301	2		N	-0-					-0-
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2		N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-					-0-
04	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID -> 166176		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 35		RRCID -> 166180		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337								
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 36		RRCID -> 166181		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 37		RRCID -> 166183		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 38		RRCID -> 166185		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686								
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 42		RRCID -> 166188		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320								
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 43		RRCID -> 166189		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786								
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	756 N	412	-0-	-344	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 44		RRCID -> 166190		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 45		RRCID -> 166192		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929								
11	480 N	278	-0-	-202	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	434 N	204	-0-	-230	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	252 N		-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N		-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N		-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581								
11	510 N	106	-0-	-404	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	360 N	214	-0-	-146	-0-	214	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			-0-
04	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 16		RRCID -> 166912		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 17		RRCID -> 166913		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 107		RRCID -> 166917		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 110		RRCID -> 166918		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 18		RRCID -> 167230		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 19		RRCID -> 167231		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 18		RRCID -> 167234		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 46		RRCID -> 167241		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 238		RRCID -> 167244		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6805		RRCID ->	167246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5645 PERF. 4378 - 4384	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6806		RRCID ->	167247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5710 PERF. 4396 - 4506	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 20		RRCID ->	167319	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5492 - 5593	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 19		RRCID ->	167320	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5424 - 5549	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 39		RRCID ->	167397	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5316 PERF. 4906 - 4934	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID ->	167398	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 5495 - 5583	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 47		RRCID ->	167622	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4729 - 4815	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	28	-0-	-182	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

11	270 N	165	-0-	-105	-0-	165 2		N	-0-			-0-
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
02	168 N	18	-0-	-150	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

11	270 N	151	-0-	-119	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

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

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

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

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 51		RRCID -> 168555		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054				
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 6		RRCID -> 168557		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 52		RRCID -> 169052		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ALDWELL "13"		WELL #: 1H		RRCID -> 169374		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 53		RRCID -> 169454		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
MANN, JACK "8"		WELL #: 22		RRCID -> 169557		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308						
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 7		RRCID -> 169560		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, WESS		WELL #: 7		RRCID -> 170116		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539						
11	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	168 N	9	-0-	-159	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 171643		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990						
11	330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6716		RRCID -> 184522		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050						
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 191170		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784						
11	1800 X	1126	-0-	-674	-0-	1126	2			N	-0-			23
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			23
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			23
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			23
03	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			N	-0-			23
*04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			23

SAWYER-JONES		WELL #: 1901		RRCID -> 194001		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950						
11	1920 N	991	-0-	-929	-0-	991	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
02	812 N	744	-0-	-68	-0-	744	2			N	-0-			-0-
03	899 N	767	-0-	-132	-0-	767	2			N	-0-			-0-
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641							
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54		RRCID -> 197476		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268	
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
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		-0-
02	476 N	336	-0-	-140	-0-	336	2		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2		-0-

SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		-0-

MIERS, W.L. -B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STEWART, G. W. 5		WELL #: 6		RRCID -> 200945		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

FBE 13-10		WELL #: 10		RRCID -> 201008		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828	
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		-0-

FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670	
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		-0-

FBE 13-14		WELL #: 14		RRCID -> 201011		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768	
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
FBE 17-4		WELL #: 4		RRCID -> 201012		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FBE 13-15		WELL #: 15		RRCID -> 201013		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754				
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FBE 14-10		WELL #: 10		RRCID -> 201014		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720				
11	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-			-0-
03	1643 N	1225	-0-	-418	-0-			N	-0-			-0-
04	1530 N	1379	-0-	-151	-0-			N	-0-			-0-

FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830				
11	2009 X	547	-0-	-1462	-0-	547 2		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	620 N	111	-0-	-509	-0-			N	-0-			-0-
02	504 N	138	-0-	-366	-0-			N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870				
11	1680 X	1519	-0-	-161	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	259	-0-	259	259	259 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	259			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	259			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID -> 205274		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153				
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	279 N	228	-0-	-51	-0-			N	-0-			-0-
04	510 N	206	-0-	-304	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641															
BROCKMAN "37"		WELL #: 6		RRCID -> 209285		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134									
M	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WADE 35				WELL #: 4		RRCID -> 209289		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ALDWELL BROTHERS "15"				WELL #: 3		RRCID -> 211510		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAWYER-JONES				WELL #: 1601		RRCID -> 211511		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264							
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-	
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-	
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-	
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-	

SAWYER-JONES				WELL #: 1301		RRCID -> 211735		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452							
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-	
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-	
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	2			N	-0-					-0-	
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-	
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-	

HILL, WESS				WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396							
11	480 X	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					-0-	
12	372 X	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-	
01	403 X	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
02	364 X	8	-0-	-356	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
03	403 X	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
04	300 X	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					-0-	

MIERS, W. L. -B-				WELL #: 58		RRCID -> 214449		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MCPHERSON		WELL #: 501		RRCID -> 214693		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696								
M	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCPHERSON		WELL #: 502		RRCID -> 214694		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
BROCKMAN 54A		WELL #: 8		RRCID -> 228547		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3707		RRCID -> 228620		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE 33		WELL #: 5		RRCID -> 228642		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE 35		WELL #: 7		RRCID -> 228645		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33		WELL #: 4		RRCID -> 232811		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE 53		WELL #: 4		RRCID -> 232814		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART 34		WELL #: 5		RRCID -> 232820		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6407		RRCID -> 232982		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEM		WELL #: 1412		RRCID -> 245958		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2	N	-0-			-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 214351		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648				
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13C										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 217568		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 223934		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY		423656		RRCID -> 212111		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626				
DEAL, OTIS		WELL #: 3										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) KING OPERATING CORPORATION ALDWELL "22"		//CONT.//	81267 333 465296	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAZY TWO RANCH CO., LLC ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSAIC TEXAS LLC BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
O'RYAN OIL AND GAS BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
WADE, FANNIE E.		WELL #: 4401		RRCID -> 081764		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 3A		RRCID -> 096984		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 3753		PERF. 3260 - 3277				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 4A		RRCID -> 100971		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3236 - 3249				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 11		RRCID -> 102454		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3187 - 3206				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 10		RRCID -> 102455		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3145 - 3238				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 6A		RRCID -> 102456		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3216 - 3256				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN				WELL #: 5A		RRCID -> 102664		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 3577		PERF. 3265 - 3278				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID -> 104864		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 21		RRCID -> 104866		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 17		RRCID -> 105030		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	228697	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4016 - 4032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3917 - 3969				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462													
SHURLEY 98		WELL #:		1	RRCID ->	031428	COMPL. DATE	10/20/1963	TOTAL DEPTH	6718	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER A 144		WELL #:		1	RRCID ->	031472	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	6646	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		1	RRCID ->	031474	COMPL. DATE	11/16/1963	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		1	RRCID ->	031657	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	6243	PERF. 4999 - 6167				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 143		WELL #:		1	RRCID ->	035667	COMPL. DATE	12/03/1962	TOTAL DEPTH	8480	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	625	-0-	625	625	26	1	599	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	447	-0-	447	1072	20	1	427	2	Y	-0-			-0-
03	1384 X	312	-0-	-1072	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
*04	179 X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	037674	COMPL. DATE	10/12/1965	TOTAL DEPTH	7324	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	23	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	160	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	160 N	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	053803	COMPL. DATE	10/19/1972	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054117	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	054836	COMPL. DATE	01/18/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	055379	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	5525	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	055380	COMPL. DATE	05/04/1973	TOTAL DEPTH	6249	PERF. N/A			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170		WELL #: 1		RRCID -> 056089		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146		WELL #: 1		RRCID -> 056210		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	376	-0-	376	802	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	400 N	-0-	-0-	-400	402					Y	-0-					-0-
*04	402 N	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #: 1		RRCID -> 056454		COMPL. DATE 09/24/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 97		WELL #:		1	RRCID ->	056620	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	251	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	300 N	49	-0-	-251	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		1	RRCID ->	056621	COMPL. DATE	07/25/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 122		WELL #:		1	RRCID ->	056655	COMPL. DATE	11/23/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5103 - 5937		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	340	-0-	340	356	14	1	307	2	Y	-17			28
						19	9							
03	356 X	-0-	-0-	-356	-0-					Y	22	36	1	14
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1	11

JONES 121		WELL #:		1	RRCID ->	056783	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	5	1	124	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	217	-0-	217	346	10	1	203	2	Y	-4			7
						4	9							
03	400 N	257	-0-	-143	203	11	1	239	2	Y	6	9	1	4
						7	9							
*04	406 N	203	-0-	-203	-0-	10	1	187	2	Y	5	6	1	3
						6	9							

JONES 122		WELL #:		2	RRCID ->	056798	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	101	-0-	101	101	4	1	97	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	338	-0-	338	439	15	1	319	2	Y	-4			7
						4	9							
03	400 N	442	-0-	42	481	20	1	415	2	Y	6	9	1	4
						7	9							
*04	524 N	43	-0-	-481	-0-	2	1	35	2	Y	5	6	1	3
						6	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	7	1	151	2	Y	-0-					3	
02	DLQ G-10	71	-0-	71	229	3	1	64	2	Y	4					7	
						4	9										
03	339 X	110	-0-	-229	-0-	5	1	98	2	Y	6	9	1			4	
						7	9										
*04	70 X	70	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	5	6	1			3	
						6	9										
SAWYER 113										WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
SAWYER 146										WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973		TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-	
JONES 97										WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	9	1	211	2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	1334	48	1	1066	2	Y	-0-					-0-	
03	400 N	1444	-0-	1044	2378	66	1	1378	2	Y	-0-					-0-	
*04	2871 N	493	-0-	-2378	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-	
SAWYER 170										WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
01	DLQ G-10	788	-0-	788	788	34	1	754	2	Y	-0-					1	
02	DLQ G-10	1537	-0-	1537	2325	68	1	1467	2	Y	2					3	
						2	9										
03	400 N	1245	-0-	845	3170	57	1	1186	2	Y	2	4	1			1	
						2	9										
*04	3000 N	1082	-0-	-1918	1252	55	1	1025	2	Y	2	2	1			1	
						2	9										
SAWYER 167										WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 2		RRCID -> 060894		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	400 N	679	-0-	279	279	31	1	648	2	Y	-0-					-0-
*04	1330 N	1051	-0-	-279	-0-	54	1	997	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY W. R. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 061142		COMPL. DATE 02/18/1975		TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
SAWYER 143		WELL #: 2		RRCID -> 061311		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	2		2	2		Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		140 N	138	-0-	-2		6	1	132	2	Y	-0-				-0-	
*04		26 N	26	-0-	-0-		1	1	25	2	Y	-0-				-0-	
SAWYER 143										WELL #: 4		RRCID -> 061583		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	1104	-0-	1104		46	1	1058	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	621	-0-	621		27	1	594	2	Y	-0-				-0-	
03		2144 X	419	-0-	-1725		19	1	400	2	Y	-0-				-0-	
*04		479 X	479	-0-	-0-		24	1	455	2	Y	-0-				-0-	
SHURLEY 98										WELL #: 2		RRCID -> 061584		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ESPY, H. T.										WELL #: 3 L		RRCID -> 061600		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ESPY, H. T.										WELL #: 4		RRCID -> 061865		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ESPY, H. T. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 061892		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
SHURLEY A 99										WELL #: 3		RRCID -> 062008		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SHURLEY 98		WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAWYER 143		WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	89	-0-	89	89	4	1	85	2	Y	-0-				-0-
03		98 N	9	-0-	-89	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JONES 119		WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	142	-0-	142	165	7	1	135	2	Y	-0-				-0-
03		393 N	228	-0-	-165	-0-	10	1	218	2	Y	-0-				-0-
*04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-				-0-

JONES 119		WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				-0-
03		85 N	80	-0-	-5	-0-	4	1	76	2	Y	-0-				-0-
*04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-

JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	70	-0-	70	70	3	1	67	2	Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	26	-0-	26	96	1	1	25	2	Y	-0-				-0-
03		154 N	58	-0-	-96	-0-	3	1	55	2	Y	-0-				-0-
*04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-				-0-

SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
SAWYER 129		WELL #:		3	RRCID ->	072170	COMPL. DATE	06/17/1977	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121		WELL #:		3	RRCID ->	076975	COMPL. DATE	05/05/1978	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5209 -	5701			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	949	-0-	949	949	40	1	909	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1493	-0-	1493	2442	67	1	1422	2	Y	4					7
03	4165 X	1723	-0-	-2442	-0-	78	1	1638	2	Y	6	9	1			4
*04	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	2	Y	5	6	1			3
						4	9									
						6	9									

JONES 121		WELL #:		4	RRCID ->	076988	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	5185 -	5891			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	47	-0-	47	47	2	1	41	2	Y	4					7
03	47 N	-0-	-0-	-47	-0-					Y	6	9	1			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			3

REED 117, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	080861	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5340 -	6401			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	21	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	209	-0-	209	328	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	400 N	468	-0-	68	396	46	1	422	2	Y	-0-					-0-
*04	701 N	305	-0-	-396	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK		WELL #:		3	RRCID ->	086516	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5329 -	6270			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	29	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	388	16	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	400 N	240	-0-	-160	228	25	1	215	2	Y	-0-					-0-
*04	900 N	672	-0-	-228	-0-	78	1	594	2	Y	-0-					-0-

FRIESS, PAULINE "C"		WELL #:		1111	RRCID ->	089068	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	4406 -	4412			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
REED 117, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	090454	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 5142 - 6195	
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	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	17 1	53 2	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	214	-0-	214	284	20 1	194 2	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	325	-0-	-75	209	33 1	292 2	2	Y	-0-		-0-
*04	375 N	166	-0-	-209	-0-	18 1	148 2	2	Y	-0-		-0-

JONES 119		WELL #:		4	RRCID ->	090629	COMPL. DATE	10/18/1992	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5185 - 5881	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT		-0-

JONES 119		WELL #:		5	RRCID ->	090630	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 5187 - 5534	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	3 1	78 2	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	288	-0-	288	369	13 1	275 2	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	376	-0-	-24	345	17 1	359 2	2	Y	-0-		-0-
*04	748 N	403	-0-	-345	-0-	20 1	383 2	2	Y	-0-		-0-

REED 117, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	092475	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5053 - 6298	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12 1			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	89	7 1	70 2	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	20 1	201 2	2	Y	-0-		-0-
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		4	RRCID ->	095267	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 4946 - 5466	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	2	Y	-0-		-0-
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41 1	767 2	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY "D" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095365	COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	6333	PERF. 5127 - 6267	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #:		1043	RRCID ->	095702	COMPL. DATE	03/31/1981	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 5119 - 5129	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 096951		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3801		RRCID -> 103309		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 5 T		RRCID -> 126185		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY, DAVID		WELL #: 1A		RRCID -> 132869		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
JONES 97		WELL #:		3	RRCID ->	133445	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5260 - 6370	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	17	1	387	2	Y		-0-
02	DLQ G-10	529	-0-	529	933	24	1	505	2	Y		-0-
03	400 N	1197	-0-	797	1730	55	1	1142	2	Y		-0-
*04	3000 N	1360	-0-	-1640	90	69	1	1291	2	Y		-0-

SAWYER 113		WELL #:		4	RRCID ->	133696	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5377 - 6534	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

JONES 121		WELL #:		5	RRCID ->	133884	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5270 - 6240	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	11	1	261	2	Y		3
02	DLQ G-10	380	-0-	380	652	17	1	359	2	Y		7
						4	9					
03	400 N	352	-0-	-48	604	16	1	329	2	Y	6	9 1 4
						7	9					
*04	643 N	39	-0-	-604	-0-	2	1	31	2	Y	5	6 1 3
						6	9					

JONES 122		WELL #:		3	RRCID ->	133885	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5294 - 6381	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	DLQ G-10	99	-0-	99	99	4	1	95	2	Y		3
02	DLQ G-10	348	-0-	348	447	16	1	328	2	Y	4	7
						4	9					
03	400 N	151	-0-	-249	198	7	1	137	2	Y	6	9 1 4
						7	9					
*04	402 N	204	-0-	-198	-0-	10	1	188	2	Y	5	6 1 3
						6	9					

SAWYER 145		WELL #:		3	RRCID ->	133986	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5504 - 6678	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER 129		WELL #:		4	RRCID ->	134100	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5961 - 6984	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 146		WELL #:		3	RRCID ->	134278	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 5529 - 6943			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		3	RRCID ->	134303	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5596 - 7028			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #:		3	RRCID ->	134341	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5757 - 7099			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		3	RRCID ->	134435	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5725 - 7101			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		5	RRCID ->	136819	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5281 - 6212			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #:		6	RRCID ->	137094	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5234 - 6357			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	1	1	23	2	Y	4			7
						4	9							
03	74 N	46	-0-	-28	-0-	2	1	37	2	Y	6	9	1	4
						7	9							
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	5	6	1	3
						6	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
SHURLEY B 97		WELL #:		3	RRCID ->	137200	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5175 - 6001
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 143		WELL #:		5	RRCID ->	137670	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5260 - 6535
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		DLQ G-10	424	-0-	424	424	18	1	406	2	-0-
02		DLQ G-10	279	-0-	279	703	12	1	267	2	-0-
03		400 N	164	-0-	-236	467	8	1	156	2	-0-
*04		583 N	116	-0-	-467	-0-	6	1	110	2	-0-

SAWYER 145		WELL #:		4	RRCID ->	137811	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5485 - 6730
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #:		4	RRCID ->	137812	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 5636 - 7030
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES 97		WELL #:		4	RRCID ->	137819	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5205 - 6293
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES 122		WELL #:		4	RRCID ->	137822	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5069 - 6155
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01		DLQ G-10	342	-0-	342	342	14	1	328	2	3
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					7
03		383 N	41	-0-	-342	-0-	2	1	32	2	4
							7	9			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER A 144		WELL #:		6	RRCID ->	137825	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 5403 -	6666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		4	RRCID ->	137827	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5242 -	6132	
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		4	RRCID ->	137830	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 5462 -	6893	
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	552	-0-	552	552	23 1	529 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1598	46 1	1000 2	Y	Y	-0-			-0-
03	400 N	893	-0-	493	2091	41 1	852 2	Y	Y	-0-			-0-
*04	2925 N	834	-0-	-2091	-0-	42 1	792 2	Y	Y	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #:		5	RRCID ->	137842	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 5446 -	6556	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

JONES 121		WELL #:		7	RRCID ->	137845	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5185 -	6260	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	DLQ G-10	717	-0-	717	717	30 1	687 2	Y	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	167	-0-	167	884	7 1	146 2	Y	Y	13			21
						14 9							
03	979 X	95	-0-	-884	-0-	4 1	72 2	Y	Y	17	27 1		11
						19 9							
*04	303 X	303	-0-	-0-	-0-	15 1	271 2	Y	Y	15	18 1		8
						17 9							

SAWYER 143		WELL #:		6	RRCID ->	137848	COMPL. DATE	03/20/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5384 -	6655	
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	652	-0-	652	652	27 1	625 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	390	-0-	390	1042	17 1	373 2	Y	Y	-0-			-0-
03	1106 X	64	-0-	-1042	-0-	3 1	61 2	Y	Y	-0-			-0-
*04	143 X	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SHURLEY A 99		WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	21	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1	

SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SHURLEY A 99		WELL #: 6		RRCID -> 138471		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	146	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-	
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-			-0-	

JONES 97		WELL #: 5		RRCID -> 138550		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	154	5	1	101	2	Y	-0-			-0-	
03	356	N	202	-0-	-154	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-	
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-			-0-	

JONES 97		WELL #: 6		RRCID -> 138551		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	138	-0-	138	198	6	1	132	2	Y	-0-			-0-	
03	296	N	98	-0-	-198	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-	
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
JONES 97		WELL #:		7	RRCID ->	138552	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5329 - 6229		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	11	1	246	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1056	36	1	763	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1566	-0-	1166	2222	71	1	1495	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	853	-0-	-2147	75	44	1	809	2	Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #:		8	RRCID ->	138553	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5319 - 6236		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	4	1	93	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	77	-0-	77	174	3	1	70	2	Y	4			7
03	400 N	289	-0-	-111	63	13	1	269	2	Y	6	9	1	4
*04	468 N	405	-0-	-63	-0-	20	1	379	2	Y	5	6	1	3
						6	9							

JONES 122		WELL #:		5	RRCID ->	138554	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5159 - 6267		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	21	1	482	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	112	-0-	112	615	5	1	103	2	Y	4			7
03	400 N	296	-0-	-104	511	13	1	276	2	Y	6	9	1	4
*04	698 N	187	-0-	-511	-0-	9	1	172	2	Y	5	6	1	3
						6	9							

JONES 122		WELL #:		7	RRCID ->	138555	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5073 - 6161		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	95	-0-	95	147	4	1	87	2	Y	4			6
03	201 N	54	-0-	-147	-0-	2	1	46	2	Y	5	8	1	3
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	4	5	1	2
						4	9							

JONES 122		WELL #:		8	RRCID ->	138556	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	5080 - 5976		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	7	1	176	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1383	53	1	1128	2	Y	17			28
03	2674 X	1291	-0-	-1383	-0-	58	1	1209	2	Y	22	36	1	14
*04	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	Y	21	24	1	11
						23	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
SHURLEY 98		WELL #:		6	RRCID -> 138557	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5110 - 6190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		7	RRCID -> 138559	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5494 - 6280	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID -> 138560	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5141 - 6036	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		7	RRCID -> 138561	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4965 - 6031	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		8	RRCID -> 138562	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4963 - 6097	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	400 N	1360	-0-	960	960	62	1	1298	2	Y	-0-
*04	2653 N	1693	-0-	-960	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-

SAWYER 143		WELL #:		7	RRCID -> 138563	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 5271 - 6536	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	18	1	418	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	666	-0-	666	1102	30	1	636	2	Y	-0-
03	400 N	740	-0-	340	1442	34	1	706	2	Y	-0-
*04	1969 N	527	-0-	-1442	-0-	27	1	500	2	Y	-0-

SAWYER 144 1/2		WELL #:		1	RRCID -> 138564	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6046 - 6848	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 113		WELL #:		6	RRCID ->	139029	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6953	PERF. 5374 -	6579			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

SAWYER 113		WELL #:		8	RRCID ->	139031	COMPL. DATE	07/13/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5417 -	6390			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SAWYER 143		WELL #:		8	RRCID ->	139033	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5365 -	6580			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	921	-0-	921	921	39	1	882	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2012	47	1	1044	2	Y	-0-				-0-
03	3200 X	1188	-0-	-2012	-0-	54	1	1134	2	Y	-0-				-0-
*04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-				-0-

SAWYER 145		WELL #:		5	RRCID ->	139036	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5585 -	6699			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 145		WELL #:		6	RRCID ->	139037	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 5494 -	6918			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 146		WELL #:		5	RRCID ->	139040	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5553 -	6961			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	8	1	187	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-				-0-
03	195 N	-0-	-0-	-195	-0-					Y	-0-				-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-				-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		6	RRCID ->	139044	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5309 -	6063			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 122		WELL #:		6	RRCID ->	139052	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5110 - 5837				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		DLQ G-10	183	-0-	183	183	7	1	176	2	Y	-0-			5
02		DLQ G-10	147	-0-	147	330	6	1	131	2	Y	9			14
							10	9							
03		734 X	404	-0-	-330	-0-	18	1	374	2	Y	11	18	1	7
							12	9							
*04		270 X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	11	12	1	6
							12	9							

SHURLEY B 97		WELL #:		8	RRCID ->	139116	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5198 - 6017				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		8	RRCID ->	139117	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 5418 - 6452				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		7	RRCID ->	139119	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5243 - 6271				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #:		7	RRCID ->	139738	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 5476 - 6720				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 146		WELL #:		6	RRCID ->	140330	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5477 - 6854			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	297	-0-	297	297		12	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	312	-0-	312	609		14	1	298	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	543	-0-	143	752		25	1	518	2	Y	-0-			-0-
*04	1049 N	297	-0-	-752	-0-		15	1	282	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #:		6	RRCID ->	140371	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5599 - 5843			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #:		7	RRCID ->	140373	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5726 - 5813			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #:		8	RRCID ->	140600	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5689 - 6761			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		7	RRCID ->	140835	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5597 - 6618			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		7	RRCID ->	140855	COMPL. DATE	02/17/1992	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	5477 - 6601			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		8	RRCID ->	140955	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5531 - 6735			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 169		WELL #:		5	RRCID ->	140995	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 5851 - 5997	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	204	-0-	204	204	9 1	195 2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	309	-0-	309	513	14 1	295 2	Y	-0-			-0-
03	653 X	140	-0-	-513	-0-	6 1	134 2	Y	-0-			-0-
*04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK		WELL #:		7	RRCID ->	141010	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5086 - 6325	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	385	-0-	385	385	38 1	347 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	613	-0-	613	998	55 1	558 2	Y	-0-			-0-
03	1768 X	770	-0-	-998	-0-	74 1	696 2	Y	-0-			-0-
*04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	98 1	772 2	Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK		WELL #:		8	RRCID ->	141049	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5099 - 6377	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	19 1	77 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	736	-0-	736	832	67 1	669 2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1528	-0-	1128	1960	152 1	1376 2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	1093	-0-	-1907	-0-	53	969 2	Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK		WELL #:		9	RRCID ->	141213	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5096 - 6385	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		9	RRCID ->	141581	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 5355 - 6743	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	13 1	298 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	585	12 1	262 2	Y	-0-			-0-
03	400 N	358	-0-	-42	543	16 1	342 2	Y	-0-			-0-
*04	759 N	216	-0-	-543	-0-	11 1	205 2	Y	-0-			-0-

JONES 122		WELL #:		9	RRCID ->	141586	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5075 - 6170	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	16	-0-	16	22	1 1	11 2	Y	4			6
						4 9						
03	22 N	-0-	-0-	-22	-0-			Y	5	8 1		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	5 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
JONES 121		WELL #: 9		RRCID -> 141587		COMPL. DATE 05/04/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191									
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			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8			
01	DLQ G-10	720	-0-	720	720	31	1	689	2	Y	-0-			8			
02	DLQ G-10	827	-0-	827	1547	36	1	777	2	Y	13			21			
						14	9										
03	2392 X	845	-0-	-1547	-0-	38	1	788	2	Y	17	27	1	11			
						19	9										
*04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	41	1	761	2	Y	15	18	1	8			
						17	9										
REED 117, FRANK										WELL #: 10		RRCID -> 141588		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-			
SAWYER 113										WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2			
SAWYER 146										WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
REED 117, FRANK										WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	18	1	64	2	Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	62	-0-	62	144	6	1	56	2	Y	-0-			-0-			
03	144 N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
JONES 122										WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
02	DLQ G-10	41	-0-	41	41	2	1	35	2	Y	4			7			
						4	9										
03	51 N	10	-0-	-41	-0-	3	2	7	9	Y	6	9	1	4			
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	5	6	1	3			
						6	9										

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
REED 117, FRANK		WELL #:		12	RRCID ->	142175	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5097 -	6277	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	24	1	127	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-	-0-
03		151 N	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #:		10	RRCID ->	142176	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5356 -	6477	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	538	-0-	538	538	23	1	515	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	509	-0-	509	1047	23	1	486	2	Y	-0-	-0-
03		400 N	716	-0-	316	1363	33	1	683	2	Y	-0-	-0-
*04		1705 N	342	-0-	-1363	-0-	17	1	325	2	Y	-0-	-0-

ESPY, H.T.		WELL #:		7	RRCID ->	142316	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5304 -	5334	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #:		5	RRCID ->	142467	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 5580 -	5717	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

JONES 119		WELL #:		7	RRCID ->	142854	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5085 -	6189	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	324	-0-	324	324	13	1	311	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	350	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
03		387 N	37	-0-	-350	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JONES 119		WELL #:		8	RRCID ->	142855	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5469 -	6215	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESPY, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	142856	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5211 -	5328	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 169		WELL #:		4	RRCID ->	142858	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 5752 -	5891
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	763	-0-	763	32 1	731 2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	822	-0-	822	37 1	783 2	Y	2			3
						2 9						
03		400 N	1261	-0-	861	57 1	1202 2	Y	2	4 1		1
						2 9						
*04		3000 N	1040	-0-	-1960	53 1	985 2	Y	2	2 1		1
						2 9						

SAWYER A 144		WELL #:		9	RRCID ->	142888	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5254 -	6372
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		9	RRCID ->	142890	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4988 -	6130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #:		9	RRCID ->	143266	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5128 -	6222
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	139	-0-	139	6 1	133 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	608	-0-	608	747	581 2	Y	-0-			-0-
03		400 N	767	-0-	367	35 1	732 2	Y	-0-			-0-
*04		1428 N	314	-0-	-1114	16 1	298 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		9	RRCID ->	143270	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5513 -	6696
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SAWYER 145		WELL #:		10	RRCID ->	143271	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5635 -	6878
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 170		WELL #:		4	RRCID ->	143272	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	5796 - 5964			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	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	18	-0-	18	18		1	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	507	-0-	507	525		23	1	484	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	933	-0-	533	1058		43	1	890	2	Y	-0-			-0-
*04	1924 N	866	-0-	-1058	-0-		44	1	822	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #:		5	RRCID ->	143273	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5744 - 5842			
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	372	-0-	372	372		16	1	356	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	480		5	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	300 N	-0-	-0-	-300	180						Y	-0-			-0-
*04	300 N	120	-0-	-180	-0-		6	1	114	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		9	RRCID ->	143276	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5523 - 6036			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		10	RRCID ->	143277	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5407 - 6192			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		9	RRCID ->	143278	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4950 - 5900			
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		10	RRCID ->	143279	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5302 - 5861			
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #:		10	RRCID ->	143521	COMPL. DATE	12/05/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5032 - 6125			
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	34	-0-	34	34		1	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	94		3	1	57	2	Y	-0-			-0-
03	133 N	39	-0-	-94	-0-		2	1	37	2	Y	-0-			-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
ESPY, "B", H.T.		WELL #:		3	RRCID ->	143785	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5248 -	5286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #:		11	RRCID ->	143788	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5421 -	5874	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324	13	1	311	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	990	-0-	990	1314	43	1	947	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	1192	-0-	792	2106	54	1	1138	2	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	980	-0-	-2020	86	50	1	930	2	Y	-0-		-0-

JONES 119		WELL #:		12	RRCID ->	143789	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5216 -	6161	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	11	1	266	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	278	-0-	278	555	13	1	265	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	593	-0-	193	748	27	1	566	2	Y	-0-		-0-
*04	1323 N	575	-0-	-748	-0-	29	1	546	2	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		3	RRCID ->	143807	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4865 -	5477	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, FRANK 117		WELL #:		13	RRCID ->	143808	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4996 -	6177	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	83	-0-	83	83	24	1	59	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	75	-0-	75	158	7	1	68	2	Y	-0-		-0-
03	187 X	29	-0-	-158	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		-0-
*04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #:		6	RRCID ->	143809	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5698 -	5962	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		8	RRCID ->	143810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6204	PERF. 5655 -	6150	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 169		WELL #:		6	RRCID ->	143813	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	5784 - 5875
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	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y		-0-
02	DLQ G-10	425	-0-	425	442	19	1	406	2	Y		-0-
03	400 N	470	-0-	70	512	21	1	449	2	Y		-0-
*04	788 N	276	-0-	-512	-0-	14	1	262	2	Y		-0-

SAWYER 169		WELL #:		7	RRCID ->	143814	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5824 - 5953
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	969	-0-	969	969	41	1	928	2	Y		-0-
02	DLQ G-10	525	-0-	525	1494	23	1	502	2	Y		-0-
03	400 N	697	-0-	297	1791	32	1	665	2	Y		-0-
*04	2492 N	701	-0-	-1791	-0-	36	1	665	2	Y		-0-

SAWYER 169		WELL #:		8	RRCID ->	143816	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5902 - 5960
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #:		6	RRCID ->	143819	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	5701 - 5776
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	16	1	384	2	Y		-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	1128	32	1	696	2	Y		-0-
03	400 N	733	-0-	333	1461	33	1	700	2	Y		-0-
*04	1945 N	484	-0-	-1461	-0-	25	1	459	2	Y		-0-

SAWYER 170		WELL #:		7	RRCID ->	143821	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5658 - 5806
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y		-0-
03	16 N	2	-0-	-14	-0-	2	2			Y		-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y		-0-

SAWYER 170		WELL #:		8	RRCID ->	143823	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5738 - 5879
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	1	1

BERGER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144183	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5527 - 6199
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
BERGER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 144184	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5470 - 6188	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BERGER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 144185	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5462 - 5485	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #:		3	RRCID -> 144186	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5167 - 5504	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CUSENBARY "G", W. R.		WELL #:		3	RRCID -> 144187	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5279 - 5648	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 144188	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 5239 - 6068	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SHURLEY "D" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 144195	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 5021 - 6094	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23 1	480 2	N	-0-	-0-	
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33 1	621 2	N	-0-	-0-	

SAWYER A 144		WELL #:		10	RRCID -> 145057	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6453 - 6601	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 146		WELL #:		10	RRCID ->	145671	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5565 - 6748
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	45	1	1025	2	Y		-0-
02	DLQ G-10	719	-0-	719	1789	32	1	687	2	Y		-0-
03	400 N	618	-0-	218	2007	28	1	590	2	Y		-0-
*04	2580 N	573	-0-	-2007	-0-	29	1	544	2	Y		-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		10	RRCID ->	145674	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	4951 - 5961
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		11	RRCID ->	145678	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5443 - 6261
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		12	RRCID ->	145679	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5223 - 6021
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		11	RRCID ->	145952	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5644 - 6706
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	938	-0-	938	938	39	1	899	2	Y		1
02	DLQ G-10	284	-0-	284	1222	12	1	270	2	Y		3
						2	9					
03	400 N	435	-0-	35	1257	20	1	413	2	Y	2	1
						2	9					
*04	2191 N	934	-0-	-1257	-0-	48	1	884	2	Y	2	1
						2	9					

SAWYER 113		WELL #:		11	RRCID ->	145992	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5416 - 5726
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
REED "117" FRANK		WELL #:		15	RRCID ->	146375	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5005 - 6219			
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294		35	1	259	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1323		92	1	937	2	Y	-0-			-0-
03	1763 X	440	-0-	-1323	-0-		44	1	396	2	Y	-0-			-0-
*04	214 X	214	-0-	-0-	-0-		24	1	190	2	Y	-0-			-0-

REED "117", FRANK		WELL #:		14	RRCID ->	146378	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5133 - 6486			
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	179	-0-	179	179		26	1	153	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	876	-0-	876	1055		79	1	797	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1547	-0-	1147	2202		153	1	1394	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	864	-0-	-2136	66		97	1	767	2	Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #:		10	RRCID ->	146381	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	5253 - 6305			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175		7	1	168	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	770	-0-	770	945		35	1	731	2	Y	-0-			7
							4	9							
03	1943 X	998	-0-	-945	-0-		45	1	946	2	Y	6	9	1	4
							7	9							
*04	847 X	847	-0-	-0-	-0-		43	1	798	2	Y	5	6	1	3
							6	9							

JONES 122		WELL #:		11	RRCID ->	146452	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5128 - 6201			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152		6	1	146	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	760	-0-	760	912		34	1	707	2	Y	17			28
							19	9							
03	1255 X	343	-0-	-912	-0-		15	1	304	2	Y	22	36	1	14
							24	9							
*04	346 X	346	-0-	-0-	-0-		16	1	307	2	Y	21	24	1	11
							23	9							

SAWYER "A" 144		WELL #:		11	RRCID ->	146600	COMPL. DATE	08/24/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5291 - 6443			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		9	RRCID ->	146601	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5460 - 6818			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SHURLEY A 99		WELL #:		11	RRCID ->	146901	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5051 - 6077	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		12	RRCID ->	146902	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	4890 - 6056	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		13	RRCID ->	146904	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5131 - 6062	
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		11	RRCID ->	146936	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5330 - 6555	
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	57	-0-	57	57	2	1	55	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	390	-0-	390	447	17	1	373	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	463	-0-	63	510	21	1	442	2	Y	-0-		-0-
*04	787 N	277	-0-	-510	-0-	14	1	263	2	Y	-0-		-0-

JONES 122		WELL #:		12	RRCID ->	146939	COMPL. DATE	10/02/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5262 - 6447	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	19	1	424	2	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	420	-0-	420	863	19	1	397	2	Y	-0-		7
						4	9						
03	400 N	276	-0-	-124	739	12	1	257	2	Y	6	9 1	4
						7	9						
*04	1327 N	588	-0-	-739	-0-	30	1	552	2	Y	5	6 1	3
						6	9						

JONES 122		WELL #:		14	RRCID ->	146940	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	5096 - 6010	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8	8			Y	-0-			14
03	563 X	555	-0-	-8	-0-	25	1	518	2	Y	11	18 1	7
						12	9						
*04	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	Y	11	12 1	6
						12	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 143		WELL #:		14	RRCID ->	147580	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6011 -	6587		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	154	-0-	154	160	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	260	-0-	-140	20	12	1	248	2	Y	-0-			-0-
*04	105 N	85	-0-	-20	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		13	RRCID ->	147582	COMPL. DATE	10/15/1993	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 5333 -	6574		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	968	-0-	968	968	41	1	927	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1466	-0-	1466	2434	64	1	1402	2	Y	-0-			-0-
03	4304 X	1870	-0-	-2434	-0-	85	1	1785	2	Y	-0-			-0-
*04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	2	Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #:		12	RRCID ->	147584	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6116 -	6610		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	17	2	Y	4			7
						4	9							
03	22 N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	6	9	1	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1	3

JONES 121		WELL #:		11	RRCID ->	147587	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5076 -	6090		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	154	-0-	154	245	7	1	143	2	Y	4			6
						4	9							
03	400 N	236	-0-	-164	81	11	1	219	2	Y	5	8	1	3
						6	9							
*04	318 N	237	-0-	-81	-0-	12	1	221	2	Y	4	5	1	2
						4	9							

JONES 121		WELL #:		13	RRCID ->	147588	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 5895 -	6329		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	5	1	120	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	231	-0-	231	356	10	1	207	2	Y	13			21
						14	9							
03	923 X	567	-0-	-356	-0-	25	1	523	2	Y	17	27	1	11
						19	9							
*04	536 X	536	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	15	18	1	8
						17	9							

JONES 119		WELL #:		13	RRCID ->	147604	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5143 -	6253		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	476	-0-	476	638	22	1	454	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	412	-0-	12	650	19	1	393	2	Y	-0-			-0-
*04	705 N	55	-0-	-650	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	66	-0-	66	66	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	196 N	130	-0-	-66	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122		WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	98	-0-	98	114	4	1	90	2	Y	4					7
03	276 N	162	-0-	-114	-0-	7	1	148	2	Y	6	9	1			4
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	5	6	1			3
						6	9									

SAWYER 145		WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145		WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	285	-0-	285	285	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	356	-0-	356	641	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	400 N	429	-0-	29	670	20	1	409	2	Y	-0-					-0-
*04	868 N	198	-0-	-670	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169		WELL #: 11		RRCID -> 147859		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	544	-0-	544	544	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	369	-0-	369	913	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	400 N	-0-	-0-	-400	513					Y	-0-					-0-
*04	513 N	-0-	-0-	-513	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 169		WELL #:		12	RRCID ->	147860	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5642 - 7066			
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	EOM BALANCE
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		13	RRCID ->	147868	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	5421 - 6653			
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		15	RRCID ->	147869	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5521 - 6714			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		14	RRCID ->	147870	COMPL. DATE	12/24/1993	TOTAL DEPTH	6278	PERF.	5512 - 6036			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		13	RRCID ->	147918	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5596 - 5724			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	1	1	20	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	788	-0-	788	809	809	35	1	751	2	Y	-0-			3
							2	9							
03	400 N	1283	-0-	883	1692	1692	58	1	1223	2	Y	2	4	1	1
							2	9							
*04	2575 N	883	-0-	-1692	-0-	-0-	45	1	836	2	Y	2	2	1	1
							2	9							

SAWYER 170		WELL #:		9	RRCID ->	147925	COMPL. DATE	12/31/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5634 - 5764			
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	98	-0-	98	98	98	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	635	-0-	635	733	733	28	1	607	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	838	-0-	438	1171	1171	38	1	800	2	Y	-0-			-0-
*04	1811 N	640	-0-	-1171	-0-	-0-	32	1	608	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 143		WELL #: 15		RRCID -> 147926		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874								
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	385	-0-	385	385	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	431	-0-	431	816	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	1516 X	700	-0-	-816	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
*04	599 X	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143		WELL #: 16		RRCID -> 147927		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	806	-0-	806	806	34	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1808	-0-	1808	2614	80	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	3970 X	1356	-0-	-2614	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-

JONES 121		WELL #: 14		RRCID -> 148265		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	5	1	120	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	663	-0-	663	788	30	1	629	2	Y	-0-					7
						4	9									
03	1841 X	1053	-0-	-788	-0-	48	1	998	2	Y	6	9	1			4
						7	9									
*04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	5	6	1			3
						6	9									

JONES 121		WELL #: 15		RRCID -> 148267		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	10	1	234	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	368	-0-	368	612	16	1	348	2	Y	-0-					7
						4	9									
03	400 N	465	-0-	65	677	21	1	437	2	Y	6	9	1			4
						7	9									
*04	1017 N	340	-0-	-677	-0-	17	1	317	2	Y	5	6	1			3
						6	9									

JONES 122		WELL #: 15		RRCID -> 148268		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	607	-0-	607	607	26	1	581	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	761	-0-	761	1368	34	1	723	2	Y	-0-					7
						4	9									
03	400 N	1028	-0-	628	1996	47	1	974	2	Y	6	9	1			4
						7	9									
*04	3000 N	1273	-0-	-1727	269	64	1	1203	2	Y	5	6	1			3
						6	9									

SAWYER 129		WELL #: 9		RRCID -> 148270		COMPL. DATE 01/23/1994		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SHURLEY B 97		WELL #:		14	RRCID ->	148662	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5185 - 6125				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #:		11	RRCID ->	148790	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 5151 - 6064				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		15	RRCID ->	148793	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5252 - 6259				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #:		12	RRCID ->	149147	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 5106 - 6048				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #:		14	RRCID ->	149149	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5311 - 6196				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149472	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5108 - 6220				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #:		15	RRCID ->	149474	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5246 - 6097				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
SHURLEY 98		WELL #:		16	RRCID ->	149475	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5349 - 6071
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #:		14	RRCID ->	149477	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4921 - 6015
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	400 N	1680	-0-	1280	1280	77 1	1603 2	Y	-0-		-0-
*04	2345 N	1065	-0-	-1280	-0-	54 1	1011 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #:		16	RRCID ->	149478	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 4992 - 5976
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-		-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	Y	-0-		-0-

JONES 119		WELL #:		14	RRCID ->	149481	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5102 - 6170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES 122		WELL #:		17	RRCID ->	149487	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5116 - 6110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	6 1	144 2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	266	-0-	266	416	12 1	250 2	Y	4		6
						4 9					
03	400 N	1586	-0-	1186	1602	72 1	1508 2	Y	5	8 1	3
						6 9					
*04	2280 N	678	-0-	-1602	-0-	34 1	640 2	Y	4	5 1	2
						4 9					

SAWYER 129		WELL #:		10	RRCID ->	151244	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 5594 - 5963
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	449	-0-	449	449	19	1	430	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	756	-0-	756	1205	33	1	721	2	Y	2			3
						2	9							
03	400 N	705	-0-	305	1510	32	1	671	2	Y	2	4	1	1
						2	9							
*04	1973 N	463	-0-	-1510	-0-	23	1	438	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

SAWYER 170		WELL #:		11	RRCID ->	151464	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5812 - 5976			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	486	-0-	486	486	21	1	465	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	556	-0-	556	1042	25	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	435	-0-	35	1077	20	1	415	2	Y	-0-			-0-
*04	1502 N	425	-0-	-1077	-0-	22	1	403	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #:		13	RRCID ->	151465	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5376 - 6340			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

GENINI		WELL #:		3702	RRCID ->	151685	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4907 - 6291			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			10

SAWYER 146		WELL #:		14	RRCID ->	151689	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5551 - 6705			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	12	1	265	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	624	15	1	332	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	-0-	-0-	-400	224					Y	-0-			-0-
*04	566 N	342	-0-	-224	-0-	18	1	324	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		16	RRCID ->	151690	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 5565 - 6797			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	11	1	243	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	207	-0-	207	461	9	1	196	2	Y	2			3
						2	9							
03	400 N	60	-0-	-340	121	3	1	55	2	Y	2	4	1	1
						2	9							
*04	386 N	265	-0-	-121	-0-	13	1	250	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741								
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	171	-0-	171	171	7	1	160	2	Y	4				6
							4	9								
03	400	N	321	-0-	-79	92	14	1	301	2	Y	5	8	1		3
							6	9								
*04	849	N	757	-0-	-92	-0-	39	1	714	2	Y	4	5	1		2
							4	9								

SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	16	1	365	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	490	-0-	490	871	21	1	469	2	Y	-0-				-0-
03	400	N	414	-0-	14	885	19	1	395	2	Y	-0-				-0-
*04	1435	N	550	-0-	-885	-0-	28	1	522	2	Y	-0-				-0-

JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-				-0-
03	400	N	441	-0-	41	88	20	1	421	2	Y	-0-				-0-
*04	514	N	426	-0-	-88	-0-	22	1	404	2	Y	-0-				-0-

SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1020	-0-	1020	1030	45	1	975	2	Y	-0-				-0-
03	400	N	1703	-0-	1303	2333	78	1	1625	2	Y	-0-				-0-
*04	3000	N	1694	-0-	-1306	1027	86	1	1608	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	8	1	187	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	337	-0-	337	532	16	1	317	2	Y	4					6
						4	9									
03	400 N	-0-	-0-	-400	132					Y	5	8	1			3
*04	132 N	-0-	-0-	-132	-0-					Y	4	5	1			2

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	995	-0-	995	1249	44	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	400 N	1052	-0-	652	1901	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*04	2832 N	931	-0-	-1901	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	20	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	406	27	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	400 N	390	-0-	-10	396	37	1	353	2	Y	-0-					-0-
*04	492 N	96	-0-	-396	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GENINI				WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BERGER "A"				WELL #: 4		RRCID -> 166696		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GENINI				WELL #: 3703		RRCID -> 166697		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GENINI				WELL #: 3303		RRCID -> 167070		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GENINI				WELL #: 3704		RRCID -> 169752		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5	

GENINI				WELL #: 3705		RRCID -> 175209		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GENINI		WELL #: 3305		RRCID -> 175904		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3306		RRCID -> 177872		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178726		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER 145		WELL #: 15		RRCID -> 179129		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3307		RRCID -> 179205		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					5

GENINI		WELL #: 3308		RRCID -> 179206		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 3802		RRCID -> 179597		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
ESPY		WELL #:		3303	RRCID ->	179600	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5378 - 5485					
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER 143		WELL #:		17	RRCID ->	180226	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5756 - 6736					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	2	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	12	1	230	2	N	-0-				-0-

SAWYER 145		WELL #:		16	RRCID ->	180228	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 5840 - 6797					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JONES 121		WELL #:		16	RRCID ->	180232	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5146 - 6203					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	680	-0-	680	680	28	1	652	2	Y	-0-				5
02	DLQ	G-10	438	-0-	438	1118	19	1	409	2	Y	9				14
							10	9								
03	1461	X	343	-0-	-1118	-0-	15	1	316	2	Y	11	18	1		7
							12	9								
*04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	11	12	1		6
							12	9								

JONES 97		WELL #:		12	RRCID ->	180547	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 5384 - 6467					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	545	-0-	545	545	24	1	521	2	Y	-0-				-0-
03	400	N	637	-0-	237	782	29	1	608	2	Y	-0-				-0-
*04	1256	N	474	-0-	-782	-0-	24	1	450	2	Y	-0-				-0-

SAWYER A 144		WELL #:		17	RRCID ->	180548	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5548 - 6827					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 113		WELL #:		15	RRCID ->	180551	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5380 -	6523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

GENINI		WELL #:		3706	RRCID ->	181336	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5092 -	6257	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			18

GENINI		WELL #:		3309	RRCID ->	181338	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5382 -	5589	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3803	RRCID ->	181339	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5086 -	6248	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			5

GENINI		WELL #:		3804	RRCID ->	181340	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	5085 -	6250	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			5

GENINI		WELL #:		3805	RRCID ->	181341	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	5135 -	6300	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		16	RRCID ->	182474	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	5170 -	5836	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114		WELL #: 3		RRCID -> 187674		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145								
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	N	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	N	-0-					-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-

R. H. CLOUDT 4		WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128		WELL #: 2		RRCID -> 188500		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
CLOUDT "A"		WELL #: 6201		RRCID -> 188916		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128				WELL #: 3		RRCID -> 192932		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4860 - 6050				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128				WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4804 - 5988				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8

CARTA 103				WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 5832 - 6126				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129				WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 5740 - 6950				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 113				WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6345		PERF. 4970 - 6110				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114				WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5742 - 6094				
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462										
CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		399 N	399	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-	-0-
12		403 N	301	-0-	-102	16	1	285	2	N	-0-	-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-	-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	36	1	471	2	N	-0-	-0-
03		310 N	264	-0-	-46	24	1	240	2	N	-0-	-0-
*04		338 N	338	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-	-0-

GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164				
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	1	4
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007				
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	1	4
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4

GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256				
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	1	4
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	1	5

CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126				
11		357 N	357	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-	-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-	-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-	-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	37	1	503	2	N	-0-	-0-
03		465 N	361	-0-	-104	33	1	328	2	N	-0-	-0-
04		420 N	262	-0-	-158	24	1	238	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
CARTA 103		WELL #:		5	RRCID ->	200738	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5844 - 6120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-		-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	6 1	63 2	N	-0-		-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	6 1	61 2	N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #:		4	RRCID ->	200739	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5798 - 6122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTA 114		WELL #:		7	RRCID ->	205107	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5114 - 6176
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 2	N	-0-		-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	N	-0-		-0-

SAWYER 129		WELL #:		12	RRCID ->	205233	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 5745 - 6682
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

GALBREATH, M.S. 89		WELL #:		2	RRCID ->	205235	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5396 - 6044
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTA 113		WELL #:		5	RRCID ->	205236	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5738 - 6003
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3808	RRCID ->	205304	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5121 - 6074
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #: 12		RRCID -> 205742		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5

GENINI		WELL #: 3312		RRCID -> 205935		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 169		WELL #: 16		RRCID -> 205951		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	N	-0-					-0-
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 167		WELL #:		10	RRCID ->	206169	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6036 - 7081
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

SAWYER 167		WELL #:		13	RRCID ->	206170	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5668 - 6986
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #:		6	RRCID ->	206249	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5062 - 6100
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-	-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	-0-	-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	25	1	268	2	N	-0-	-0-

SAWYER 170		WELL #:		12	RRCID ->	206250	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	5714 - 7045
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	N	-0-	-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	2	N	-0-	-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-	-0-

CARTA 114		WELL #:		8	RRCID ->	206572	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5890 - 6146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTA 114		WELL #:		9	RRCID ->	206573	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4944 - 6117
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	N	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	N	-0-	-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	17	1	177	2	N	-0-	-0-

CARTA 103		WELL #:		9	RRCID ->	206575	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5120 - 6103
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-	-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	N	-0-	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	N	-0-	-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	29	1	309	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
CARTA 103				WELL #: 10	RRCID -> 206576	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 4728	- 6107					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	N	-0-			-0-
01	527 N	434	-0-	-93	-0-	24	1	410	2	N	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	N	-0-			-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	2	N	-0-			-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	N	-0-			-0-

CARTA 103				WELL #: 8	RRCID -> 206577	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5470	- 6101					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTA 104				WELL #: 1	RRCID -> 206580	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5136	- 6105					
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	8	2	7	9	N	6			6
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	5			11
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	9	2	1	N	5			16
						6	9							

CARTA 104				WELL #: 2	RRCID -> 206581	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5236	- 6207					
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	2	N	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	19	1	207	2	N	-0-			-0-

CARTA 104				WELL #: 4	RRCID -> 208145	COMPL. DATE 12/27/2004	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4733	- 6121					
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	N	-0-			-0-
12	403 N	260	-0-	-143	-0-	18	1	242	2	N	-0-			-0-
01	403 N	260	-0-	-143	-0-	15	1	245	2	N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	N	-0-			-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	602	2	N	-0-			-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	52	1	527	2	N	-0-			-0-

CARTA 104				WELL #: 3	RRCID -> 208282	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5044	- 6195					
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	N	-0-			-0-
04	270 N	172	-0-	-98	-0-	14	1	158	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
FRANK REED 117		WELL #:		17	RRCID ->	208849	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5338 - 6385		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-			-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	69	1	712	2	N	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	N	-0-			-0-
*04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	101	1	795	2	N	-0-			-0-

CARTA 103		WELL #:		11	RRCID ->	208886	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4701 - 6099		
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	N	-0-			-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-			-0-

CARTA 103		WELL #:		13	RRCID ->	208888	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5490 - 6105		
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-

CARTA 114		WELL #:		10	RRCID ->	209031	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5007 - 6155		
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
12	372 N	262	-0-	-110	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
01	372 N	249	-0-	-123	-0-	12	1	237	2	N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-			-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	N	-0-			-0-

CARTA		WELL #:		12	RRCID ->	209262	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4868 - 6275		
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	N	-0-			-0-
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	41	1	659	2	N	-0-			-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	82	1	1086	2	N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	69	1	708	2	N	-0-			-0-
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	54	1	568	2	N	-0-			-0-

CARTA		WELL #:		11	RRCID ->	209263	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4986 - 6127		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-			-0-
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	22	1	413	2	N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	2	N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-			-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	37	1	376	2	N	-0-			-0-

CARTA		WELL #:		6	RRCID ->	209270	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	4680 - 6110		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GENINI		WELL #: 3711		RRCID -> 210131		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3812		RRCID -> 210132		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GENINI		WELL #: 3811		RRCID -> 210139		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122								
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					-0-
04	300 N	225	-0-	-75	-0-	18	1	207	2	N	-0-					-0-

CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228								
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	N	-0-					-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	27	1	267	2	N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
SAWYER A 144		WELL #:		19	RRCID ->	218673	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 5464 - 6618					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 119		WELL #:		17	RRCID ->	218674	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5258 - 6162					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	N	-0-					-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	2	N	-0-					-0-

JONES 122		WELL #:		13	RRCID ->	218683	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	6716	PERF. 5150 - 6364					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					11
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	596	2	N	17					28
						19	9									
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	22	36	1			14
						24	9									
*04	431 X	431	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	21	24	1			11
						23	9									

SAWYER 167		WELL #:		18	RRCID ->	218684	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 5576 - 6974					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CARTA 103		WELL #:		15	RRCID ->	233955	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 5311 - 6097					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #:		16	RRCID ->	237357	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 5686 - 7017					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
WARD C		WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

SAWYER 167		WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111								
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	N	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-					-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	32	1	352	2	N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					17

JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97		WELL #: 9		RRCID -> 241492		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-

JONES 119		WELL #: 6		RRCID -> 241603		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97		WELL #: 15		RRCID -> 241648		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 113		WELL #:		16	RRCID ->	241675	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5413 - 6655		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SAWYER 113		WELL #:		18	RRCID ->	241678	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5472 - 6629		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

ESPY, H. T.		WELL #:		10	RRCID ->	241842	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5315 - 5377		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		9	RRCID ->	241843	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5309 - 5416		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #:		19	RRCID ->	242318	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	5715 - 7033		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		20	RRCID ->	242349	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5508 - 6974		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1

JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

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

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
 BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		1	RRCID -> 055861	COMPL. DATE 05/14/1973	TOTAL DEPTH 8338	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		66
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		66
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		66
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-		66
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		66
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		66

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		2	RRCID -> 056174	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 9239	PERF. 6909 - 7242			
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334 2		N	-0-		-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 058475	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6935 - 7280			
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 058476	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH 7452	PERF. N/A			
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2		N	-0-		-0-
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 064197	COMPL. DATE 07/27/1975	TOTAL DEPTH 7610	PERF. N/A			
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		3	RRCID -> 154421	COMPL. DATE 04/28/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7146 - 7450			
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2		N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2		N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 154429	COMPL. DATE 04/28/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7184 - 7473			
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-		-0-
02	364 N	52	-0-	-312	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154444		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7078 - 7326		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155531		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7170 - 7184		
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155532		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7228 - 7358		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	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		
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 156550		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7238 - 7550		
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
01	465 N	234	-0-	-231	-0-	234	2	N	-0-			-0-
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 5		RRCID -> 156588		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6904 - 7113		
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
SHAIDA, JOHN H.				768650									
CARTA 113				WELL #: 1	RRCID -> 098388	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	4932	-	5877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-			-0-	
12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-			-0-	
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-			-0-	
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-			-0-	
03		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			-0-	
*04		873 X	873	-0-	-0-	-0-	6 1 867 2	N	-0-			-0-	

CAUTHORN, DAN A.				WELL #: 1156	RRCID -> 108154	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	7657	-	7665
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	5 1 1614 2	N	-0-			-0-	
12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	6 1 2175 2	N	-0-			-0-	
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	4 1 1570 2	N	-0-			-0-	
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	4 1 1472 2	N	-0-			-0-	
03		1612 N	1489	-0-	-123	-0-	4 1 1485 2	N	-0-			-0-	
04		1530 N	1443	-0-	-87	-0-	4 1 1439 2	N	-0-			-0-	

FBE 13-12				WELL #: 1312	RRCID -> 215233	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	7433	-	7526
11		2940 X	1547	-0-	-1393	-0-	3 1 1544 2	N	-0-			-0-	
12		2325 X	1898	-0-	-427	-0-	4 1 1894 2	N	-0-			-0-	
01		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	4 1 2150 2	N	-0-			-0-	
02		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	4 1 2081 2	N	-0-			-0-	
03		1891 X	1708	-0-	-183	-0-	3 1 1705 2	N	-0-			-0-	
04		2070 X	1665	-0-	-405	-0-	3 1 1662 2	N	-0-			-0-	

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC				825820									
SUTTON "A"				WELL #: 3005	RRCID -> 266156	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5392	-	5398
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

EPPS 48				WELL #: 2	RRCID -> 271252	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6340	-	6388
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138	

ALDWELL RANCH -A-				WELL #: 2205	RRCID -> 275337	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6766	-	6893
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
02	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
BEHLING		WELL #:		4	RRCID ->	115423	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	5670 - 5715
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
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

BEHLING		WELL #:		5	RRCID ->	117358	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5713 - 5747
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

BEHLING		WELL #:		6	RRCID ->	183343	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4874 - 5754
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-		-0-
02	756 N	324	-0-	-432	-0-	324	3		N	-0-		-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-		-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC		WELL #:		870379	RRCID ->	266774	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	019005	COMPL. DATE	12/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6470 - 6555
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	3
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-	3
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	3
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-	3
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-	3
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	3

SHURLEY		WELL #:		1	RRCID ->	019222	COMPL. DATE	11/01/1954	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5166 - 5966
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
03		15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-			3
03		14B2 EXT	148	-0-	148	165	148	3			Y	-0-	3	1	-0-
04		14B2 EXT	13	-0-	13	178	13	3			Y	-0-			-0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A															
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SHURLEY		WELL #: 5		RRCID -> 052492	COMPL. DATE 04/24/1972	TOTAL DEPTH 6373	PERF. N/A					
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 052726	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 6199	PERF. 5083 - 5813					
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-			-0-
FAWCETT 130		WELL #: 1		RRCID -> 052953	COMPL. DATE 05/24/1971	TOTAL DEPTH 7430	PERF. N/A					
11	480 N	321	-0-	-159	-0-	22 1	299 3	Y	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32 1	419 3	Y	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29 1	370 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	19 1	245 3	Y	-0-			-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	35 1	455 3	Y	-0-			-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	28 1	347 3	Y	-0-			-0-
FIELDS 15		WELL #: 1		RRCID -> 052955	COMPL. DATE 07/30/1971	TOTAL DEPTH 5860	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JONES 120		WELL #: 1		RRCID -> 052959	COMPL. DATE 05/22/1971	TOTAL DEPTH 6239	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REED 100		WELL #: 1		RRCID -> 052964	COMPL. DATE 07/01/1971	TOTAL DEPTH 6220	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REED 101		WELL #: 1		RRCID -> 052965	COMPL. DATE 04/25/1970	TOTAL DEPTH 6144	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
REED 116		WELL #: 1		RRCID -> 052966		COMPL. DATE 06/28/1971		TOTAL DEPTH 6480 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
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75 3 Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER 128		WELL #: 1		RRCID -> 052968		COMPL. DATE 07/19/1971		TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 1		RRCID -> 052969		COMPL. DATE 05/27/1971		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 1		RRCID -> 052970		COMPL. DATE 04/27/1971		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30 3 Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 1		RRCID -> 052971		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		10
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1	10 1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		2
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3 N	4		6
						4	9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		8
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4 9 N	4		12

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 1		RRCID -> 052974		COMPL. DATE 08/27/1971		TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A			
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	32	1	332 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488 3 Y	-0-	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	60	1	290 3 Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	43	1	339 3 Y	-0-	-0-	-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	47	1	345 3 Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN 53		WELL #: 1		RRCID -> 052976		COMPL. DATE 11/02/1971			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 1		RRCID -> 052982		COMPL. DATE 02/20/1972			TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 1		RRCID -> 052987		COMPL. DATE 05/15/1970			TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A					
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-			-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 1		RRCID -> 052998		COMPL. DATE 05/28/1972			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-			2
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-			2
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			2
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			2
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			2
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			2

-8- FRIESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 053070		COMPL. DATE 12/30/1971			TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A					
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 1		RRCID -> 053073		COMPL. DATE 11/30/1971			TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 1		RRCID -> 053078		COMPL. DATE 12/25/1971			TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A					
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	75	1	271	3	N	-0-			1
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	105	1	291	3	N	-0-			1
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	45	1	287	3	N	-0-			1
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	65	1	234	3	N	-0-			1
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	88	1	284	3	N	-0-			1
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 053147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPY 57		WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A							
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-				3
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-				3
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	1				4
						1	9								
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	19	1	116	3	Y	-0-				4
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	17	1	125	3	Y	-0-				4
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	15	1	103	3	Y	-0-				4

SAWYER 168		WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972		TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A							
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	Y	-0-				-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	1				1
						1	9								
02	252 N	192	-0-	-60	-0-	14	1	178	3	Y	-0-				1
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	23	1	295	3	Y	-0-				1
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	21	1	255	3	Y	-0-	1	1		-0-

PFLUGER 86		WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FIELDS 16		WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972		TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 104		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
PFLUGER 104		WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 7570 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
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-

PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	47	1	440	3	Y	-0-
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	35	1	399	3	Y	-0-
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	38	1	405	3	Y	-0-
02	448 N	309	-0-	-139	-0-	44	1	265	3	Y	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	3	Y	-0-

PFLUGER 110		WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973			TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A		
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	5	1	33	3	Y	-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	3	Y	-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	3	Y	-0-

FIELDS 14		WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973			TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FIELDS 15		WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655		
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	N	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 1		RRCID -> 054631		COMPL. DATE 02/27/1972			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MORRISS 82		WELL #: 1		RRCID -> 054634		COMPL. DATE 12/06/1972			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686		
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 054635		COMPL. DATE 01/24/1973			TOTAL DEPTH 5825 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
11	390 N	143	-0-	-247	-0-	80 1	56 3	N	6		19
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	7 9					
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	108 1	358 3	N	-0-	14 1	5
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	95 1	342 3	N	3		8
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	3 9					
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	109 1	192 3	N	3		11
						3 9					
						120 1	332 3	N	-0-	8 1	3
						118 1	316 3	N	8		11
						9 9					

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 2		RRCID -> 054636		COMPL. DATE 12/09/1972			TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 2		RRCID -> 054637		COMPL. DATE 12/26/1972			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	18 1	189 3	N	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	16 1	193 3	N	-0-		-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 3	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34 1	164 3	N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26 1	201 3	N	-0-		-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	25 1	184 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 7		RRCID -> 055030		COMPL. DATE 03/17/1973			TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A		
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 8		RRCID -> 055031		COMPL. DATE 03/30/1973			TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 055032		COMPL. DATE 03/30/1973			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A		
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 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 (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A																
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	36	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A																
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A																
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A																
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A																
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 055275		COMPL. DATE 12/27/1972			TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-	

SHURLEY				WELL #: 10		RRCID -> 055452			COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 1		RRCID -> 055764			COMPL. DATE 06/08/1973			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56 3	N	-0-			1	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62 3	N	-0-			1	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64 3	N	-0-			1	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54 3	N	-0-			1	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63 3	N	-0-			1	
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59 3	N	-0-			1	

SHURLEY 36				WELL #: 1		RRCID -> 055890			COMPL. DATE 07/16/1973			TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SHURLEY 95				WELL #: 2		RRCID -> 055891			COMPL. DATE 07/31/1973			TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A		
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32 3	N	-0-			-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34 3	N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CUSENBARY 36				WELL #: 4		RRCID -> 056086			COMPL. DATE 08/12/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 59		//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 #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367																
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	66	1	320	3	Y	-0-					10
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	69	1	347	3	Y	-0-					10
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	67	1	298	3	Y	-0-					10
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	63	1	296	3	Y	-0-					10
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	50	1	256	3	Y	-0-					10
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	75	1	341	3	Y	-0-					10

WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268																
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	55	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	68	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	62	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	216	-0-	-92	-0-	38	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	281	-0-	-122	-0-	46	1	235	3	Y	-0-					-0-
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			Y	-0-					3
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					3
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					3
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					3
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					3
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			Y	-0-					3

WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-					1
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	265	-0-	-35	-0-		21 1	244 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-		23 1	259 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-		22 1	257 3	Y	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-		23 1	255 3	Y	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-		23 1	272 3	Y	-0-		-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-		24 1	270 3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	345 N	345	-0-	-0-	-0-		27 1	318 3	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-		51 1	332 3	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		27 1	289 3	N	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-		27 1	266 3	N	-0-		-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-		27 1	336 3	N	-0-		-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-		22 1	261 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

11	605 N	605	-0-	-0-	-0-		48 1	557 3	N	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-		90 1	583 3	N	-0-		-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-		55 1	595 3	N	-0-		-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-		59 1	588 3	N	-0-		-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-		51 1	636 3	N	-0-		-0-
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-		50 1	601 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

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	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-		47 3		N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 3		N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-		56 3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		14 1	166 3	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-		30 1	198 3	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-		18 1	195 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		16 1	163 3	N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-		19 1	235 3	N	-0-		-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-		17 1	199 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

11	240 N	217	-0-	-23	-0-	15	1	202	3	Y	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	9	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	3	1	4
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	-0-	1	1	3
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	5	1	258	3	Y	4	2	1	5
						4	9							
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	-0-	2	1	3
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	2
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1	1

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	81	-0-	81	-0-	10	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	54	-0-	54	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	45	-0-	45	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	45	-0-	45	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
*04	296 X	71	-0-	-225	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1061S		RRCID -> 057129		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 057265		COMPL. DATE 12/19/1973			TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A				
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-				-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-				-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-				-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-				-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	N	-0-				-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-				-0-

MAYER 38				WELL #: 1		RRCID -> 057352		COMPL. DATE 01/07/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-				-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	23	1	324	3	Y	-0-				-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	59	1	210	3	Y	-0-				-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	23	1	248	3	Y	-0-				-0-

SAWYER 112				WELL #: 2		RRCID -> 057358		COMPL. DATE 01/06/1974			TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A				
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	5	1	61	3	Y	-0-				-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-				-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-				-0-

MAYFIELD 45				WELL #: 1		RRCID -> 057365		COMPL. DATE 09/13/1973			TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A				
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-				-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-				-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"				WELL #: 1		RRCID -> 057379		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-				-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	3	N	-0-				-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	20	1	411	3	N	-0-				-0-
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	30	1	325	3	N	-0-				-0-
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	28	1	369	3	N	-0-				-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	28	1	362	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0831S		RRCID -> 057380		COMPL. DATE 01/17/1974			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	8 1	90 3	N	-0-			-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	8 1	55 3	N	-0-			-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	7 1	68 3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	N	-0-			-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	24 1	128 3	N	-0-			1
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19 1	139 3	N	-0-			1
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 3	N	-0-			1
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 3	N	-0-			1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	140 3	N	-0-			1
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	21 1	127 3	N	-0-			1

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	8 1	42 3	N	-0-			2
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 3	N	-0-			2
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	7 1	41 3	N	-0-			2
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	6 1	27 3	N	-0-			2
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8 1	51 3	N	-0-			2
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	7 1	42 3	N	-0-			2

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-			-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	270 N	227	-0-	-43	-0-	16 1	211 3	Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21 1	267 3	Y	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	51 1	180 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	13 1	167 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	15	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

11	T. A.	151	-0-	151	876	10	1	141	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	T. A.	139	-0-	139	1015	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	121	-0-	121	1136	9	1	111	3	Y	1			1
						1	9							
02	1204 X	68	-0-	-1136	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			1
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-			1
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 1		RRCID -> 057819		COMPL. DATE 10/08/1973			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	N	-0-					1
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-					1
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-					1
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-					1
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	N	-0-					1
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 057820		COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 3	N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 3	N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	N	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 3	N	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	10 1	61 3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6		WELL #: 4		RRCID -> 057985		COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A					
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 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-	4 1	34 3	Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-					-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058010		COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-					-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-					-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 058135		COMPL. DATE 03/10/1974			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A					
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	65 1	458 3	N	-0-					1
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	65 1	495 3	N	-0-					1
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	55 1	499 3	N	-0-					1
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	40 1	422 3	N	-0-					1
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63 1	543 3	N	-0-					1
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54 1	516 3	N	-0-					1

FIELDS 21		WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974			TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058198		COMPL. DATE 03/15/1974			TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A					
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	5 1	35 3	N	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	5 1	35 3	N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2 1	22 3	N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	-0-					-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 36		WELL #: 1		RRCID -> 058199		COMPL. DATE 03/05/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 058275		COMPL. DATE 07/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 3		RRCID -> 058290		COMPL. DATE 03/27/1974		TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A								
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	3	N	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0123S		RRCID -> 058406		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 1		RRCID -> 058407		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #: 1		RRCID -> 058408		COMPL. DATE 08/18/1974		TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A								
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	14	1	146	3	N	-0-					3
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	12	1	117	3	N	1	2	1			2
						1	9									
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	12	1	122	3	N	-0-					2
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	10	1	120	3	N	2					4
						2	9									
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	1	2	1			3
						1	9									
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 058509		COMPL. DATE 05/07/1974			TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A					
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 058557		COMPL. DATE 05/20/1974			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A					
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 3		RRCID -> 058681		COMPL. DATE 05/17/1974			TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A					
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	N	-0-			-0-

SAWYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 058766		COMPL. DATE 06/05/1974			TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 16		WELL #: 1		RRCID -> 058767		COMPL. DATE 06/04/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 3		RRCID -> 058805		COMPL. DATE 05/31/1974			TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A					
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	38	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 15		WELL #: 1		RRCID -> 058879		COMPL. DATE 05/16/1974			TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A					
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
01		93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A															
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A															
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-			-0-
01		186 N	120	-0-	-66	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	27	1	95	3	Y	-0-			-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-			-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	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															
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	3	N	-0-			-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	28	1	179	3	N	-0-			-0-
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	17	1	182	3	N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-			-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-
*04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A															
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	N	-0-			-0-
03		372 N	331	-0-	-41	-0-	25	1	306	3	N	-0-			-0-
04		360 N	327	-0-	-33	-0-	25	1	302	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

11	90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-			2
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	-0-			2
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			2
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-			2
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			2
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			2

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

11	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	-0-	25	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

11	240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	35	1	168	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	35	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	35	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	-0-	33	1	153	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	31	1	160	3	Y	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	Y	-0-			-0-

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

11	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	57	1	670	3	N	2		3
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	106	2	688	3	N	2	3 1	2
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	62	1	672	3	N	1		3
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	59	1	587	3	N	1	1 1	3
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	56	1	698	3	N	-0-	1 1	2
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	54	1	652	3	N	1	1 1	2

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	3	Y	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	26	1	115	3	Y	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	3	Y	-0-		-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

11	14B2 EXT	5	-0-	5	110	1	1	4	3	Y	-0-		1
12	14B2 EXT	4	-0-	4	114	1	1	3	3	Y	-0-		1
01	14B2 EXT	2	-0-	2	116	2	3			Y	-0-		1
02	118 X	2	-0-	-116	-0-	2	3			Y	-0-		1
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		1
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		1

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RAY, MAY M. MRS. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 059721		COMPL. DATE 07/15/1974		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1 97 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1 53 3	Y	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1 99 3	Y	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1 57 3	Y	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1 57 3	Y	-0-		-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1 55 3	Y	-0-		-0-

KIRBY 184		WELL #: 1		RRCID -> 059756		COMPL. DATE 09/14/1974		TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANCASTER -154-		WELL #: 1		RRCID -> 059757		COMPL. DATE 09/11/1974		TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A			
11	T. A.	16	-0-	16	150	1	1 15 3	Y	-0-		1
12	T. A.	16	-0-	16	166	2	1 14 3	Y	-0-		1
01	T. A.	14	-0-	14	180	1	1 13 3	Y	-0-		1
02	T. A.	11	-0-	11	191	1	1 10 3	Y	-0-		1
03	T. A.	14	-0-	14	205	1	1 13 3	Y	-0-		1
*04	221 X	16	-0-	-205	-0-	1	1 15 3	Y	-0-		1

ESPY, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A			
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	167	1 807 3	Y	-0-		3
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	143	1 721 3	Y	-0-		3
01	1054 N	908	-0-	-146	-0-	167	1 741 3	Y	-0-		3
02	896 N	574	-0-	-322	-0-	101	1 473 3	Y	-0-		3
03	868 N	702	-0-	-166	-0-	115	1 587 3	Y	-0-		3
*04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	173	1 785 3	Y	-0-		3

MAYER 7		WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974		TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A			
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1 13 3	Y	-0-		2
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1 14 3	Y	-0-		2
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1 15 3	Y	-0-		2
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1 19 3	Y	-0-		2
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1 9 3	Y	-0-		2
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1 11 3	Y	-0-		2

BLOODWORTH 140		WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A			
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	6	1 38 3	Y	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1 44 3	Y	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1 41 3	Y	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1 35 3	Y	-0-		-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1 46 3	Y	-0-		-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1 36 3	Y	-0-		-0-

MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 21		//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 #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A														
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	3	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A														
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			1
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			1
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			1
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			1
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-			1

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A														
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	3	N	-0-			2
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	N	-0-	1	1	1
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	3	N	-0-			1
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	N	-0-			1
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-			1

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 (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 060338		COMPL. DATE 12/06/1974		TOTAL DEPTH 7802		PERF. N/A				
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 060348		COMPL. DATE 11/16/1974		TOTAL DEPTH 6947		PERF. N/A				
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	134 3	Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 1	132 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	2 1	96 3	Y	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2 1	133 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 060349		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 6649		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 060513		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6852		PERF. N/A				
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23 1	142 3	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20 1	143 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	20 1	147 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	16 1	126 3	Y	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	157 3	Y	-0-			-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 060555		COMPL. DATE 12/12/1974		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 060601		COMPL. DATE 11/22/1974		TOTAL DEPTH 7044		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975		TOTAL DEPTH 6277		PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974			TOTAL DEPTH 6509			PERF. N/A			
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	12	1	78	3	Y	1	2	1		4
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	10	1	70	3	Y	2	2	1		4
01	T. A.	75	-0-	75	75	9	1	65	3	Y	1	2	1		3
02	T. A.	45	-0-	45	120	5	1	39	3	Y	1	2	1		2
03	T. A.	66	-0-	66	186	8	1	58	3	Y	-0-	1	1		1
04	T. A.	75	-0-	75	261	6	1	66	3	Y	3	1	1		3

CANYON RANCH		WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A			
11	14B2 EXT	41	-0-	41	595	41	3			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	61	-0-	61	656	15	1	46	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	91	-0-	91	747	91	3			Y	-0-				-0-
02	780 X	33	-0-	-747	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0833S		RRCID -> 060949		COMPL. DATE 01/23/1975			TOTAL DEPTH 5593			PERF. N/A			
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-				-0-

REED 116		WELL #: 3		RRCID -> 061079		COMPL. DATE 01/15/1975			TOTAL DEPTH 6480			PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 96		WELL #: 3		RRCID -> 061080		COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 6080			PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 4		RRCID -> 061179		COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5700			PERF. N/A			
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		3	RRCID ->	061180	COMPL. DATE	02/20/1975	TOTAL DEPTH	5696	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

FIELDS 15		WELL #:		3	RRCID ->	061269	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	6028	PERF. N/A
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	28 1	134 3	N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26 1	201 3	N	-0-		-0-
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	25 1	184 3	N	-0-		-0-

SAWYER 112		WELL #:		3	RRCID ->	061390	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	6674	PERF. N/A
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 3	Y	-0-	3 1	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	1		1
						1 9					
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		1
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-		1
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14 1	168 3	Y	-0-	1 1	-0-

MAYER 20		WELL #:		2 B	RRCID ->	061393	COMPL. DATE	03/02/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1152S	RRCID ->	061507	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4527 - 5219
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		401	RRCID ->	061565	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	8820	PERF. N/A
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	35 1	407 3	N	-0-		-0-
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	62 1	401 3	N	-0-		-0-
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	36 1	395 3	N	-0-		-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	37 1	365 3	N	-0-		-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	33 1	413 3	N	-0-		-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	31 1	369 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 061655		COMPL. DATE 03/25/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	427	3	Y	1			7
						1	9							
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-			7
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	29	1	412	3	Y	-0-			7
02	420 N	235	-0-	-185	-0-	52	1	183	3	Y	-0-			7
03	465 N	328	-0-	-137	-0-	23	1	305	3	Y	-0-			7
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	430	3	Y	1			8
						1	9							
MAYER 9				WELL #: 1		RRCID -> 061688		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
WARD 127				WELL #: 1		RRCID -> 061768		COMPL. DATE 04/03/1975			TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A			
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-			2
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-			2
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	69	3	N	1			3
						1	9							
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			3
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-	2	1	1
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	1			2
						1	9							
REED 100				WELL #: 3		RRCID -> 061859		COMPL. DATE 04/11/1975			TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYER 21				WELL #: 3A		RRCID -> 061860		COMPL. DATE 03/19/1975			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A			
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
MAYER 4				WELL #: 1		RRCID -> 061861		COMPL. DATE 04/19/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1762		RRCID -> 061871		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 062007		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A				
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	7 1	105 3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 3	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	7 1	93 3	N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	7 1	94 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0134S		RRCID -> 062168		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
11	630 N	475	-0-	-155	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	159 1	484 3	Y	-0-			-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407 3		Y	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	136 1	473 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	468	-0-	-72	-0-	4 1	464 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0133S		RRCID -> 062169		COMPL. DATE 05/20/1975		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 4		RRCID -> 062170		COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER 1		WELL #: 2		RRCID -> 062294		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A				
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072S		RRCID -> 062347		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1073S		RRCID -> 062348	COMPL. DATE 05/22/1975	TOTAL DEPTH 5600	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
11		T. A.	31	-0-	31	388		31 3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	25	-0-	25	413		25 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	26	-0-	26	439		26 3		Y	-0-			-0-
02		464 X	25	-0-	-439	-0-		25 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

MORRISS 5		WELL #: 1		RRCID -> 062455	COMPL. DATE 12/29/1974	TOTAL DEPTH 7575	PERF. N/A							
11		210 N	191	-0-	-19	-0-		191 2		Y	-0-			-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-		200 2		Y	-0-			-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2		Y	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 2		Y	-0-			-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2		Y	-0-			-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-		200 2		Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 2		RRCID -> 062456	COMPL. DATE 03/08/1975	TOTAL DEPTH 7850	PERF. N/A							
11		14B2 EXT	53	-0-	53	209		4 1	49 3	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	94	-0-	94	303		7 1	87 3	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	77	-0-	77	380		5 1	72 3	Y	-0-			-0-
02		454 X	74	-0-	-380	-0-		16 1	58 3	Y	-0-			-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-		6 1	74 3	Y	-0-			-0-
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-		7 1	70 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 12		RRCID -> 062607	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A							
11		30 N	19	-0-	-11	-0-		3 1	16 3	N	-0-			1
12		31 N	21	-0-	-10	-0-		3 1	18 3	N	-0-			1
01		31 N	20	-0-	-11	-0-		3 1	17 3	N	-0-			1
02		28 N	16	-0-	-12	-0-		3 1	13 3	N	-0-			1
03		31 N	20	-0-	-11	-0-		3 1	17 3	N	-0-			1
04		30 N	20	-0-	-10	-0-		3 1	17 3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 062793	COMPL. DATE 06/24/1975	TOTAL DEPTH 7298	PERF. N/A							
11		450 N	426	-0-	-24	-0-		27 1	399 3	N	-0-			1
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-		19 1	407 3	N	-0-			1
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-		19 1	394 3	N	-0-			1
02		392 N	366	-0-	-26	-0-		31 1	335 3	N	-0-			1
03		434 N	417	-0-	-17	-0-		30 1	387 3	N	-0-			1
*04		401 N	401	-0-	-0-	-0-		28 1	373 3	N	-0-			1

SHURLEY 142		WELL #: 4		RRCID -> 062850	COMPL. DATE 06/07/1975	TOTAL DEPTH 6920	PERF. N/A							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 3		RRCID -> 062851	COMPL. DATE 06/11/1975	TOTAL DEPTH 6987	PERF. N/A							
11		120 N	110	-0-	-10	-0-		110 3		Y	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-		2 1	106 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-		2 1	112 3	Y	-0-			-0-
02		112 N	78	-0-	-34	-0-		1 1	77 3	Y	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3		Y	-0-			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-		2 1	113 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0832S		RRCID -> 063076			COMPL. DATE 07/30/1975			TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A				
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
02	532 N	448	-0-	-84	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

KELLY 124				WELL #: 4		RRCID -> 063179			COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A				
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3				WELL #: 2		RRCID -> 063180			COMPL. DATE 05/24/1975			TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A				
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					2
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					2
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					2
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					2
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					2
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					2

SHURLEY 147				WELL #: 2		RRCID -> 063181			COMPL. DATE 07/02/1975			TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112				WELL #: 4		RRCID -> 063281			COMPL. DATE 07/25/1975			TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0834S		RRCID -> 063325			COMPL. DATE 07/28/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A														
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			6
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	-0-			6
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			6
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			6
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			6
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			6

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A														
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1 1		2
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-	1 1		1
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			1
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			1
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-			1

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A														
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	10	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A														
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD 127				WELL #:	2	RRCID ->	063603	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	N/A	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-			-0-

WARD 127				WELL #:	2	RRCID ->	063659	COMPL. DATE	05/18/1975	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	N/A	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	111	3	N	1			1
						1	9							
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	12	1	81	3	N	-0-			1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-	1	1	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111				WELL #:	3	RRCID ->	063660	COMPL. DATE	05/30/1975	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 147				WELL #:	3	RRCID ->	063713	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 141				WELL #:	4	RRCID ->	063714	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	N/A	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	2	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-			-0-

WARD 127				WELL #:	3	RRCID ->	063716	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	N/A	
11	600 N	484	-0-	-116	-0-	34	1	450	3	N	-0-			1
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	457	3	N	1			2
						1	9							
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	N	-0-			2
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	56	1	386	3	N	1			3
						1	9							
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	468	3	N	1	3	1	1
						1	9							
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 063813		COMPL. DATE 08/21/1975			TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A					
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
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	2	1	100	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	1	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	36	1	106	3	Y	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #: 1		RRCID -> 064148		COMPL. DATE 10/08/1975			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A					
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-			-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I"		WELL #: 1		RRCID -> 064149		COMPL. DATE 10/10/1975			TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A					
11	4500 X	3856	-0-	-644	-0-	254	1	3602	2	Y	-0-			-0-
12	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	268	1	3885	2	Y	-0-			-0-
01	4557 X	4258	-0-	-299	-0-	278	1	3980	2	Y	-0-			-0-
02	4088 X	3035	-0-	-1053	-0-	383	1	2652	2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	3722	-0-	-494	-0-	445	1	3277	2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	3912	-0-	-198	-0-	262	1	3650	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					
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	87	1	649	3	Y	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	621	3	Y	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	80	1	648	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	616	-0-	-84	-0-	56	1	560	3	Y	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	71	1	661	3	Y	-0-			-0-
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 3		RRCID -> 064157		COMPL. DATE 10/23/1975			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			4
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			4
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			4
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-			4
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			4
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-			4

WARD, RIP -E-		WELL #: 1		RRCID -> 064158		COMPL. DATE 09/30/1975			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064164		COMPL. DATE 10/11/1975			TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A														
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	131	3	N	2	3	1	4
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	1			5
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	2	2	1	5
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	1	1	1	5
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	N	1	2	1	4
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	N	-0-	1	1	3

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			2
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			2
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			2
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-			2
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			2
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			2

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-			2
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			2
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			2
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			2
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			2
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-			2

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A														
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A														
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-			-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 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 (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A																
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 14		RRCID -> 064291		COMPL. DATE 11/12/1975			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 064292		COMPL. DATE 11/07/1975			TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A							
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	2					4
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1	2	1			3
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	150	3	N	1					4
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	6	1	110	3	N	-0-	1	1			3
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	N	-0-	1	1			2
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	1					3

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 064293		COMPL. DATE 11/10/1975			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A							
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					1
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					1
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 064453		COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 11		RRCID -> 064459		COMPL. DATE 11/17/1975			TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WARD, RIP "G" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064498		COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 6800 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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-			2
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	25	1	234	3	N	-0-			2
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	26	1	228	3	N	-0-			2
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	24	1	181	3	N	-0-			2
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	N	-0-			2
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-			2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 321		RRCID -> 064499		COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A						
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 064516		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 064576		COMPL. DATE 12/06/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 064669		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #: 2		RRCID -> 064809		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-			1
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			1
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-			1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-			1
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-			1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		WELL #: 1		RRCID -> 064831		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A						
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR. "U"		//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 -> 064834		COMPL. DATE 12/16/1975			TOTAL DEPTH 7300			PERF. N/A		
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-			2
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-			2
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	N	-0-			2
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	9	1	156	3	N	-0-			2
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			2
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-			2

MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #: 2		RRCID -> 064875		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 7400			PERF. N/A		
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-			1
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			1
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-			1
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	23	1	243	3	N	-0-			1
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-			1
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	20	1	265	3	N	-0-			1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 064896		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8600			PERF. N/A		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	10	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-

MEADOR 57		WELL #: 1		RRCID -> 064906		COMPL. DATE 12/16/1975			TOTAL DEPTH 7497			PERF. N/A		
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	733	3	Y	-0-			22
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	779	3	Y	-0-			22
01	806 N	543	-0-	-263	-0-	42	1	501	3	Y	-0-			22
02	728 N	442	-0-	-286	-0-	29	1	413	3	Y	-0-			22
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	48	1	664	3	Y	-0-			22
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	Y	-0-			22

ESPY 41		WELL #: 3		RRCID -> 064938		COMPL. DATE 12/22/1975			TOTAL DEPTH 5938			PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KARNES, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064972		COMPL. DATE 01/28/1976			TOTAL DEPTH 9715			PERF. N/A		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	065143	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	7373	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	9 1	138 3	N	-0-			1
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 3	N	-0-			1
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 3	N	-0-			1
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	N	5	1 1		5
							6 9						
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 3	N	-0-	2 1		3
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	10 1	134 3	N	-0-	1 1		2

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		5	RRCID ->	065144	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	N/A	
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	4 1	67 3	N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-
*04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		12	RRCID ->	065179	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	N/A	
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	88 1	496 3	N	-0-			1
12		589 N	495	-0-	-94	-0-	63 1	432 3	N	-0-			1
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	86 1	496 3	N	-0-			1
02		532 N	428	-0-	-104	-0-	81 1	347 3	N	-0-			1
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	79 1	497 3	N	-0-			1
04		570 N	541	-0-	-29	-0-	75 1	466 3	N	-0-			1

RAY, MAY M., MRS. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	065257	COMPL. DATE	01/29/1976	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	N/A	
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	Y	-0-			-0-
12		11 N	6	-0-	-5	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
04		13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-

WARD, RIP -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065258	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	N/A	
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	10 1	101 3	N	-0-			-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	11 1	98 3	N	-0-			-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1	103 3	N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	12 1	88 3	N	-0-			-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	105 3	N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	10 1	100 3	N	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #:		2 A	RRCID ->	065318	COMPL. DATE	12/19/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	N/A	
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-			-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
*04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3D		//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 -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A																
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A																
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A																
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240																
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					1
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	18	1	161	3	Y	2					3
						2	9									
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	12	1	121	3	Y	2					5
						2	9									
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	1					6
						1	9									
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	1					7
						1	9									
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					7

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A																
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					2
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					2
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					2
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	N	-0-					2
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					2
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	3	N	-0-					2

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A																
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RAY, MAY M. MRS. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 066276		COMPL. DATE 04/15/1976			TOTAL DEPTH 9200 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)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	58 1	435 3	Y	-0-		-0-
12	620 N	469	-0-	-151	-0-	50 1	419 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	48 1	390 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	28 1	279 3	Y	-0-		-0-
03	465 N	236	-0-	-229	-0-	23 1	213 3	Y	-0-		-0-
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	52 1	478 3	Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 3		RRCID -> 066333		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A		
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7 1	22 3	Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 4		RRCID -> 066334		COMPL. DATE 04/10/1976			TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A		
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	340 3		Y	-0-		1
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	310 3		Y	-0-		1
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	319 3		Y	-0-		1
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263 3		Y	-0-		1
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		1
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	74 1	232 3	Y	-0-		1

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 066370		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A		
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	12 1	3 2	N	-0-		-0-
						245 3					
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	13 1	3 2	N	-0-		-0-
						256 3					
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	13 1	2 2	N	-0-		-0-
						262 3					
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	13 1	216 3	N	-0-		-0-
03	279 N	101	-0-	-178	-0-	5 1	96 3	N	-0-		-0-
04	270 N	135	-0-	-135	-0-	6 1	1 2	N	-0-		-0-
						128 3					

VALLIANT, L. R.		WELL #: 3		RRCID -> 066473		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A		
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	44 1	162 3	N	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	72 1	174 3	N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14 1	132 3	N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	N	-0-		-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 066747		COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A		
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 3	N	-0-		-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	63 3	N	-0-		-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	4 1	67 3	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-		-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 066748		COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 6080			PERF. N/A		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
GALBREATH 66		WELL #: 4		RRCID -> 066749		COMPL. DATE 04/15/1976			TOTAL DEPTH 6017			PERF. N/A		
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	1			13
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	2	11	1	4
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	20	1	169	3	Y	1			5
02	476 N	99	-0-	-377	-0-	1	9	86	3	Y	4			9
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	9	222	3	Y	-0-			9
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	Y	-0-			9
KELLY 115		WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976			TOTAL DEPTH 6392			PERF. N/A		
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	Y	-0-			-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976			TOTAL DEPTH 7644			PERF. N/A		
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	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-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7338			PERF. N/A		
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-			-0-
GALBREATH 79		WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 6199			PERF. N/A		
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	1			3
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	Y	-0-	2	1	1
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	1			2
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	14	1	137	3	Y	2			4
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	-0-			4
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	18	1	105	3	Y	-0-			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			2
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	2			4
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	9							
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	9	1	95	3	Y	2			6
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	9							
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	1			7
						1	9							
						5	1	57	3	Y	-0-			7
						5	1	60	3	Y	-0-			7

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	183	1	853	3	Y	-0-			2
12	589 N	438	-0-	-151	-0-	48	1	390	3	Y	-0-			2
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	132	1	372	3	Y	6			8
						7	9							
02	840 N	363	-0-	-477	-0-	117	1	243	3	Y	3			11
						3	9							
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	75	1	328	3	Y	-0-			11
04	480 N	361	-0-	-119	-0-	54	1	307	3	Y	-0-			11

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	82	1	499	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	467	-0-	-91	-0-	51	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	495	-0-	-45	-0-	45	1	450	3	Y	-0-			-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	5			8
						6	9							
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	5	5	1	8
						6	9							
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	4			12
						4	9							
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	5	6	1	11
						6	9							
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	3	7	1	7
						3	9							
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	1			8
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	18	1	186	3	Y	-0-			20
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-			20
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			20
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-			20
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-			20
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-			20

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

11	480 N	372	-0-	-108	-0-	29	1	335	3	N	7			19
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	58	1	378	3	N	17	29	1	7
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	37	1	399	3	N	13			20
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	N	7	8	1	19
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	30	1	376	3	N	7	14	1	12
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	29	1	348	3	N	6	10	1	8

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	N	2			4
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	303	3	N	3	6	1	1
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	N	3			4
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	N	-0-	1	1	3
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	1	2	1	2
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	N	2	2	1	3

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY, MAY M. MRS.		//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 -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A														
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A														
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	29	1	203	3	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	28	1	213	3	N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	23	1	207	3	N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-			-0-
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A														
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	Y	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	41	1	586	2	Y	-0-			-0-
02	616 N	383	-0-	-233	-0-	48	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	282	-0-	-276	-0-	34	1	248	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	38	1	531	2	Y	-0-			-0-

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			7
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-			7
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			7
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			7
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-			7
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-			7

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 068133		COMPL. DATE 08/07/1976			TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	1			4
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	9	77	3	Y	-0-			4
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-			4
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	8	1	47	3	Y	-0-			4
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	71	3	Y	1			5
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	1	9	68	3	Y	-0-			5
10						10	1							
FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 068247		COMPL. DATE 09/13/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A					
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	3	N	-0-			-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	19	1	168	3	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	N	-0-			-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-			-0-
HICKS 36		WELL #: 1		RRCID -> 068290		COMPL. DATE 08/23/1976			TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A					
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	14	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			-0-
MORRISS 64		WELL #: 2 T		RRCID -> 068526		COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A					
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 068766		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A					
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	136	1	505	3	Y	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	129	1	313	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	213	-0-	-376	-0-	11	1	202	3	Y	-0-			-0-
02	560 N	275	-0-	-285	-0-	27	1	248	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	310	-0-	-124	-0-	17	1	293	3	Y	-0-			-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	Y	-0-			-0-
WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/00/1975			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A					
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	78	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 60		WELL #: 2		RRCID -> 068909		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A			
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
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	10 1	94 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	9 1	99 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	11 1	111 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	9 1	55 3	Y	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	10 1	101 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON 62		WELL #: 2		RRCID -> 068911		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KENNE B		WELL #: 1		RRCID -> 068974		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A			
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	206 2		N	-0-		-0-
12	434 N	267	-0-	-167	-0-	267 2		N	-0-		-0-
01	341 N	125	-0-	-216	-0-	125 2		N	-0-		-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03	279 N	160	-0-	-119	-0-	160 2		N	-0-		-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-

MAYER RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 068979		COMPL. DATE 04/04/1976		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	15 1	296 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	17 1	333 3	Y	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	Y	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16 1	267 3	Y	-0-		-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 3	Y	-0-		-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	16 1	324 3	Y	-0-		-0-

KEENE D		WELL #: 1		RRCID -> 069279		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A			
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 2		RRCID -> 069286		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 069500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	390	1	1105	3	N	-0-	-0-			-0-
12	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	407	1	1231	3	N	-0-	-0-			-0-
01	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	359	1	1092	3	N	-0-	-0-			-0-
02	1400 N	1074	-0-	-326	-0-	250	1	824	3	N	-0-	-0-			-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	391	1	1399	3	N	-0-	-0-			-0-
04	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	277	1	954	3	N	-0-	-0-			-0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	3	N	-0-	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-	-0-			-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	-0-			-0-
02	41 X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-	-0-			1
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	Y	-0-	-0-			1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	Y	-0-	-0-			1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-	-0-			1
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-	-0-			1
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-	-0-			2
						1	9								

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	214	1	607	3	N	-0-	-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	189	1	572	3	N	-0-	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	179	1	546	3	N	-0-	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	132	1	434	3	N	-0-	-0-			-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	206	1	739	3	N	-0-	-0-			-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	150	1	517	3	N	-0-	-0-			-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	219	1	620	3	N	-0-	-0-			-0-
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	199	1	601	3	N	-0-	-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	204	1	621	3	N	-0-	-0-			-0-
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	158	1	520	3	N	-0-	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	212	1	761	3	N	-0-	-0-			-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	184	1	632	3	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 11		RRCID -> 070293		COMPL. DATE 02/24/1977			TOTAL DEPTH 8459 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25 1	494 3		N	1			7
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	25 1	510 3		N	3	4 1		6
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	25 1	496 3		N	1			7
02	476 N	419	-0-	-57	-0-	23 1	395 3		N	1	3 1		5
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1	521 3		N	1	2 1		4
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	24 1	483 3		N	1			5

FIELDS 58		WELL #: 1		RRCID -> 070295		COMPL. DATE 12/01/1976			TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44				Y	-0-			-0-
02	44 X	-0-	-0-	-44	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 1		RRCID -> 070296		COMPL. DATE 01/31/1977			TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A				
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3			Y	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			Y	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			Y	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3			Y	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			Y	-0-			-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 070481		COMPL. DATE 03/02/1977			TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A				
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	14 1	277 3		N	-0-			1
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3		N	-0-			1
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	14 1	291 3		N	-0-			1
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	14 1	249 3		N	1			2
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	327 3		N	1	1 1		2
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3		N	1			3

NICKS, GERALD		WELL #: 3		RRCID -> 070482		COMPL. DATE 03/01/1977			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25 1	297 3		Y	46			84
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	51 9	284 3		Y	43	63 1		64
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	47 9	276 3		Y	33	59 1		38
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24 1	226 3		Y	34			72
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3		Y	24	55 1		41
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26 9	261 3		Y	15	45 1		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(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 -> 070980		COMPL. DATE 03/07/1977			TOTAL DEPTH 9953			PERF. N/A				
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	1	2	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 071145		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 8640			PERF. N/A				
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	198	1	560	3	N	-0-			-0-
12	744 N	615	-0-	-129	-0-	153	1	462	3	N	-0-			-0-
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	144	1	439	3	N	-0-			-0-
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	128	1	422	3	N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	199	1	713	3	N	-0-			-0-
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	163	1	562	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 071310		COMPL. DATE 04/29/1977			TOTAL DEPTH 8640			PERF. N/A				
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	30	1	86	3	N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	26	1	79	3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	3	N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	38	1	125	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	3	N	-0-			-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	26	1	90	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 071311		COMPL. DATE 04/15/1977			TOTAL DEPTH 8413			PERF. N/A				
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 071742		COMPL. DATE 05/18/1977			TOTAL DEPTH 8861			PERF. N/A				
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	Y	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	67	1	162	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 071876		COMPL. DATE 05/21/1977			TOTAL DEPTH 8260			PERF. N/A				
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-			1
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-			1
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			1
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-			1
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-			1
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-			1

WELL #: 4		RRCID -> 071979		COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 8675			PERF. N/A				
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	3	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	54	1	132	3	N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-			-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HICKS 35		WELL #: 2		RRCID -> 072282		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	121 1	1131 3	Y	-0-			-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	104 1	1175 3	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	107 1	1123 3	Y	-0-			-0-
02	1176 N	871	-0-	-305	-0-	123 1	748 3	Y	-0-			-0-
03	1271 N	947	-0-	-324	-0-	103 1	844 3	Y	-0-			-0-
*04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	122 1	1205 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 217		RRCID -> 072283		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A				
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	29 1	337 3	N	-0-			-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	53 1	342 3	N	-0-			-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	31 1	338 3	N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35 1	343 3	N	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	28 1	353 3	N	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	27 1	327 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 221		RRCID -> 072284		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A				
11	660 N	557	-0-	-103	-0-	44 1	513 3	N	-0-			1
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	81 1	525 3	N	-0-			1
01	651 N	439	-0-	-212	-0-	37 1	402 3	N	-0-			1
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	52 1	514 3	N	-0-			1
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	61 1	757 3	N	-0-			1
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	55 1	660 3	N	-0-			1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A				
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	456 3	N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24 1	474 3	N	-0-			-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	23 1	459 3	N	-0-			-0-
02	448 N	317	-0-	-131	-0-	17 1	300 3	N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25 1	510 3	N	-0-			-0-
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1	467 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706		COMPL. DATE 07/09/1977		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 214		RRCID -> 072707		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	32 1	378 3	N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	61 1	395 3	N	-0-			-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	36 1	391 3	N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	34 1	337 3	N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	N	-0-			-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	33 1	392 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1732		RRCID -> 072840		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1831		RRCID -> 072841		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 9135 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 CODE	* EOM BALANCE
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1883		RRCID -> 072842		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A			
11	1530 X	1320	-0-	-210	-0-	104	1	1215	3	N	2
12	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	244	1	1585	3	N	1
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	143	1	1550	3	N	2
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	3	N	2
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	134	1	1668	3	N	2
*04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	124	1	1481	3	N	2

WILSON, DUKE		WELL #: 1891		RRCID -> 072843		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1892		RRCID -> 072844		COMPL. DATE 06/26/1977		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	N	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	N	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-

SHANNON 52		WELL #: 1		RRCID -> 072877		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 215		RRCID -> 073052		COMPL. DATE 04/24/1977		TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A			
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	541	3	N	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	84	1	547	3	N	-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	49	1	532	3	N	-0-
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	44	1	432	3	N	-0-
03	589 N	427	-0-	-162	-0-	32	1	395	3	N	-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	93	1	344	3	Y	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	167	1	405	3	Y	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-			-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	N	1	2	1	3
						1	9							
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	130	3	N	2			5
						2	9							
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	23	1	131	3	N	-0-	1	1	4
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	26	1	111	3	N	1	1	1	4
						1	9							
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	20	1	124	3	N	-0-	1	1	3
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	20	1	122	3	N	1	1	1	3
						1	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	15	1	96	3	N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-			-0-
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			2
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			2
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	2			4
						2	9							
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	1	1	1	4
						1	9							
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	1	2	1	3
						1	9							
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	77	3	N	1	1	1	3
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 1		RRCID -> 073639		COMPL. DATE 02/28/1977			TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	277	-0-	277	277		277	3		Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 4		RRCID -> 073666		COMPL. DATE 10/29/1977			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A					
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	Y	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	Y	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1361		RRCID -> 074036		COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A					
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	N	-0-			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	21	1	231	3	N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	253	3	N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 074068		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A					
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 074069		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A					
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-			-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 10		RRCID -> 074182		COMPL. DATE 11/13/1977			TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A					
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	47	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-			-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 074285		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	17	1	100	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	18	1	98	3	N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	12	1	72	3	N	-0-			-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	20	1	87	3	N	-0-			-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19		WELL #: 3		RRCID -> 074479		COMPL. DATE 09/23/1977			TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A					
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 8		RRCID -> 074638		COMPL. DATE 12/27/1977			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A					
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 9		RRCID -> 074639		COMPL. DATE 12/16/1977			TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 2		RRCID -> 074891		COMPL. DATE 10/24/1977			TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 3		RRCID -> 075055		COMPL. DATE 11/21/1977			TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A					
11	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	97	1	1318	3	Y	-0-			-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	99	1	1294	3	Y	-0-			-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	3	Y	-0-			-0-
02	1232 N	558	-0-	-674	-0-	40	1	518	3	Y	-0-			-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	105	1	1370	3	Y	-0-			-0-
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE 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

WELL #: 1		RRCID -> 075091		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 8627			PERF. N/A					
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	45	1	127	3	N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	42	1	126	3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	42	1	140	3	N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	48	1	172	3	N	-0-			-0-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	40	1	139	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 2		RRCID -> 075094		COMPL. DATE 12/03/1977			TOTAL DEPTH 6212			PERF. N/A		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			1
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	34	1	93	3	N	-0-			1
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	3	N	-0-			1
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	3	N	-0-			1
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	59	1	189	3	N	-0-			1
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	30	1	177	3	N	-0-			1

KEENE		WELL #: 1822		RRCID -> 075281		COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 8510			PERF. 8215 - 8307		
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	234	1	661	3	N	-0-			-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	314	1	949	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	291	1	887	3	N	-0-			-0-
02	672 N	530	-0-	-142	-0-	124	1	406	3	N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	195	1	699	3	N	-0-			-0-
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	210	1	723	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1291		RRCID -> 075586		COMPL. DATE 08/18/1979			TOTAL DEPTH 6840			PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 12		RRCID -> 075841		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 6201			PERF. 5258 - 5736		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 6		RRCID -> 076211		COMPL. DATE 03/14/1978			TOTAL DEPTH 8880			PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 076212		COMPL. DATE 03/29/1978			TOTAL DEPTH 8167			PERF. N/A		
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783												
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739												
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	Y		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y		-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
PETERSON, H. & C.		WELL #: 8		RRCID -> 076896		COMPL. DATE 06/18/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	19	1	254	3	N	-0-	14	1	28
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	N	-0-			28
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	10	1	304	3	N	-0-			28
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	16	1	211	3	N	-0-			28
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	N	-0-			28
04	300 N	118	-0-	-182	-0-	9	1	109	3	N	-0-			28

BAKER, ROY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 076897		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 4760			PERF. 3221 - 3246		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 076898		COMPL. DATE 11/26/1973			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2521 - 3048		
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY "17"		WELL #: 6		RRCID -> 076901		COMPL. DATE 08/08/1975			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2629 - 3413		
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

MITCHELL -8-		WELL #: 2		RRCID -> 076909		COMPL. DATE 05/06/1976			TOTAL DEPTH 4003			PERF. 3097 - 3144		
11	1440 N	1301	-0-	-139	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	80	1	1337	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	155	1	1215	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	113	1	1072	3	N	-0-			-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	175	1	1290	3	N	-0-			-0-
*04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	165	1	1214	3	N	-0-			-0-

MITCHELL -1-		WELL #: 3		RRCID -> 076910		COMPL. DATE 07/26/1976			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 3287 - 3312		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077517		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 9281			PERF. 8391 - 8518		
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 6		RRCID -> 078402	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7130	-		7158				
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	121	-0-	-149	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 7		RRCID -> 078403	COMPL. DATE 06/05/1978	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7203	-		7223				
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078448	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 8105	PERF. 6406	-		7706				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 078636	COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6400	-		6613				
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	43	1	232	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	32	1	235	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	23	1	238	3	N	1			2
						1	9							
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	26	1	214	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	3	N	-0-	1	1	1
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	N	-0-			1

GALBREATH 80		WELL #: 1		RRCID -> 078873	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 4922	-		5900				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1294		RRCID -> 079540	COMPL. DATE 09/16/1978	TOTAL DEPTH 6858	PERF. 6848	-		6858				
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		180 N	176	-0-	-4	-0-		176	3			Y	-0-				-0-
12		186 N	145	-0-	-41	-0-		145	3			Y	-0-				-0-
01		186 N	147	-0-	-39	-0-		147	3			Y	-0-				-0-
02		168 N	133	-0-	-35	-0-		133	3			Y	-0-				-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-		142	3			Y	-0-				-0-
*04		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3			Y	-0-				-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

11		17 N	17	-0-	-0-	-0-		2	1	14	3	Y	1				3
								1	9								
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	Y	-0-				3
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-		3	1	20	3	Y	-0-				3
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-		7	1	42	3	Y	-0-				3
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		3	1	22	3	Y	-0-				3
04		30 N	23	-0-	-7	-0-		3	1	20	3	Y	-0-				3

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

11		480 N	204	-0-	-276	-0-		204	3			Y	-0-				-0-
12		496 N	191	-0-	-305	-0-		191	3			Y	-0-				-0-
01		217 N	179	-0-	-38	-0-		179	3			Y	-0-				-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	3			Y	-0-				-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-		2	1	166	3	Y	-0-				-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-		1	1	176	3	Y	-0-				-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

11		810 N	739	-0-	-71	-0-		55	1	684	3	Y	-0-				33
12		837 N	785	-0-	-52	-0-		55	1	730	3	Y	-0-				33
01		806 N	791	-0-	-15	-0-		58	1	733	3	Y	-0-				33
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-		49	1	747	3	Y	-0-				33
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-		56	1	796	3	Y	-0-				33
04		780 N	734	-0-	-46	-0-		40	1	694	3	Y	-0-				33

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-				2
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-				2
01		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3			Y	-0-				2
02		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3			Y	-0-				2
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				2
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-				2

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

11		11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	-0-				3
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-				3
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-				3
02		11 N	1	-0-	-10	-0-		1	3			Y	-0-				3
03		13 N	3	-0-	-10	-0-		3	3			Y	-0-				3
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-				3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1122		RRCID -> 081187		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782			
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
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 4		RRCID -> 081654		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421			
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215			
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065			
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281			
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	-0-

WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	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									
KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152			
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
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3	N	-0-		-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-

WALLACE 65		WELL #: 3		RRCID -> 082689		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882			
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	55	1	513	3	Y	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	3	Y	-0-
01	589 N	359	-0-	-230	-0-	31	1	328	3	Y	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	76	1	463	3	Y	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	3	Y	-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	3	Y	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082828		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469			
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	74	1	272	3	N	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	117	1	284	3	N	-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	3	N	-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	22	1	202	3	N	-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	18	1	273	3	N	-0-

SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 082829		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1351		RRCID -> 083321		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879			
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-
03	651 N	414	-0-	-237	-0-	414	3			N	-0-
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-

FIELDS 21		WELL #: 3		RRCID -> 083528		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 1		RRCID -> 083529		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083660		COMPL. DATE 08/21/1979			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494			
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	
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	24	1	357	3	N	-0-	1
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-	1
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	3	N	-0-	1
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	27	1	294	3	N	-0-	1
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	26	1	337	3	N	-0-	1
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	25	1	323	3	N	-0-	1

WALLACE 65		WELL #: 4		RRCID -> 083802		COMPL. DATE 06/07/1979			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 2		RRCID -> 084153		COMPL. DATE 08/09/1979			TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895			
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 084154		COMPL. DATE 08/28/1979			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243			
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	3	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-

ESPY 40		WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750			
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	Y	-0-	6
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	259	3	Y	1	7
						1	9					
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	1	8
						1	9					
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	36	1	215	3	Y	-0-	8
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262	3	Y	-0-	8
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	Y	-0-	8

SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 084476		COMPL. DATE 09/19/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903			
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 12		RRCID -> 084725		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 084726		COMPL. DATE 09/27/1979			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092		
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-		-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3	N	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 2		RRCID -> 084727		COMPL. DATE 10/17/1979			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164		
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	53	1	Y	-0-		1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		1
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	36	1	Y	-0-		1
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		1
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	27	1	Y	-0-		1
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	30	1	Y	-0-		1

WARD 127		WELL #: 4		RRCID -> 085620		COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603		
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	7	1	N	-0-		-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	8	1	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	N	1		1
						1	9				
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	1 1	-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-

ESPY 57		WELL #: 4		RRCID -> 085654		COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764		
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	1	Y	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	1		1
						1	9				
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-		1
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		1

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1302		RRCID -> 085940		COMPL. DATE 12/21/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797		
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	Y	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//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

SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086173		COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH 6218			PERF. 5525 - 5990		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086364		COMPL. DATE 01/21/1980			TOTAL DEPTH 6874			PERF. 5333 - 6334		
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	15	1	189	3	N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980			TOTAL DEPTH 6916			PERF. 5860 - 6494		
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	21	1	276	3	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	1			1
						1	9							
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	34	1	236	3	N	-0-			1
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	19	1	258	3	N	-0-	1	1	-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	20	1	242	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 7357			PERF. 7267 - 7278		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8101		RRCID -> 087948		COMPL. DATE 04/16/1980			TOTAL DEPTH 6274			PERF. 4371 - 5727		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 7216			PERF. 6280 - 6620		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	1			1
						1	9							
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			1
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	38	1	430	3	Y	-0-			1
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	42	1	427	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	3	Y	-0-			1
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	574	3	Y	1			2
						1	9							
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1070	1	613	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	109	1	418	3	Y	-0-	1	1	1

SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980			TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963					
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	54	1	634	3	N	-0-			5
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	103	1	670	3	N	1	2	1	4
						1	9							
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	61	1	663	3	N	1			5
						1	9							
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	596	3	N	1	1	1	5
						1	9							
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	50	1	622	3	N	1	1	1	5
						1	9							
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	49	1	584	3	N	1	1	1	5
						1	9							

WILSON, DUKE		WELL #: 1601		RRCID -> 088929		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237					
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-			-0-
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	14	1	143	3	N	-0-			-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	3	N	-0-			-0-
04	270 N	169	-0-	-101	-0-	13	1	156	3	N	-0-			-0-

SAWYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 089419		COMPL. DATE 08/17/1980			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325					
11	570 X	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
12	589 X	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
01	589 X	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153												
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	16 1	101 3	Y	2			14
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	2 9	98 3	Y	-0-	2 1		12
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	18 1	12 1	Y	-0-			12
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12 1	103 3	Y	1			13
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	14 1	100 3	Y				12
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	1 9	10 1	Y	-0-	1 1		12
						10 1	105 3	Y	-0-			12
RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218												
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	40 1	257 3	Y	-0-			5
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	44 1	246 3	Y	-0-			5
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 3	Y	-0-			5
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	35 1	258 3	Y	-0-			5
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24 1	271 3	Y	-0-			5
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24 1	264 3	Y	-0-			5
MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938												
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	107 1	511 3	Y	-0-			1
12	775 N	624	-0-	-151	-0-	117 1	507 3	Y	-0-			1
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	69 1	556 3	Y	-0-			1
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	209 1	570 3	Y	-0-			1
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	55 1	635 3	Y	-0-			1
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	59 1	594 3	Y	-0-			1
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761												
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-
KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130												
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	52 1	10 3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	54 1	10 3	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	54 1	13 3	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	48 1	14 3	Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	54 1	15 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	2 1	8 3	Y	-0-			-0-
MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400												
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2 1	42 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3	N	-0-		-0-
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310 3	Y		-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	6	1	301 3	Y		-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	8	1	456 3	Y		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315 3	Y		-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

11	360 N	343	-0-	-17	-0-	59	1	284 3	Y		2
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	61	1	266 3	Y		2
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	32	1	260 3	Y		2
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	26	1	189 3	Y		2
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	23	1	261 3	Y		2
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330 3	Y		2

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

11	14B2 EXT	4	-0-	4	71	4	3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	75	4	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	80	5	3	Y	-0-		-0-
02	84 X	4	-0-	-80	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4 3	Y		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	232	3	51 9	Y	46	87
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	5	1	247 3	Y	60	101
						66	9				
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	246 3	Y	42	93
						46	9				
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	228 3	Y	21	65
						23	9				
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	82	1	219 3	Y	9	41
						10	9				
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	208 3	Y	93	103
						102	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 21		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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 091623		COMPL. DATE 01/12/1981		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047								
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 091721		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911								
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1304		RRCID -> 092109		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 5		RRCID -> 092159		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346								
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	13	1	65	3	N	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 8		RRCID -> 092160		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909								
11	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	18	-0-	18	-0-	25	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	9	-0-	9	-0-	34	9			Y	-0-					-0-
02	T. A.	3	-0-	3	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	16	-0-	16	-0-	53	1	15	3	Y	-0-					-0-
*04	91 X	38	-0-	-53	-0-		2	36	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634								
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVID 109		WELL #: 5		RRCID -> 092324		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	24	1	227	3	Y	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	28	1	168	3	Y	-0-
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	20	1	160	3	Y	-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	17	1	165	3	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934		
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-	-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-	-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3		N	-0-	-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 092654		COMPL. DATE 02/19/1981			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068		
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266		
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	17	1	188	3	Y	3
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	3
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	19	1	197	3	Y	3
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	13	1	135	3	Y	3
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	83	1	47	3	Y	3
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	11	1	44	3	Y	3

HICKS 35		WELL #: 3		RRCID -> 093183		COMPL. DATE 03/11/1981			TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736		
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	3	Y	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	Y	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	Y	-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	19	1	114	3	Y	-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	3	Y	-0-

MAYER		WELL #: 9		RRCID -> 093544		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840		
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	15	1	295	3	Y	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	Y	-0-
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	13	1	220	3	Y	-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	Y	-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	-0-

GENINI		WELL #: 3102		RRCID -> 093906		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606		
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	Y	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	145	1	83	3	Y	-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	3	Y	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 094250		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 7350			PERF. 6928 - 6938					
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	11	1	191	3	Y	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3904		RRCID -> 094409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8359			PERF. 5416 - 7413					
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			1
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			1
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			1
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			1
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	46	1	26	3	Y	-0-			1
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	Y	-0-			1

WELL #: 3		RRCID -> 094717		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7394			PERF. 6956 - 7197					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELL #: 3903		RRCID -> 095216		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7942			PERF. 5378 - 7616					
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	1			4
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	1	1 1		4
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	Y	-0-			4
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			4
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	228	1	131	3	Y	-0-			4
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	69	1	265	3	Y	-0-			4

WELL #: 4		RRCID -> 095254		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 6400			PERF. 4819 - 6226					
11	T. A.	7	-0-	7	8	7	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2	10	2	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
*04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 095366		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 7148			PERF. 6271 - 7038					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 4		RRCID -> 095546		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	1	-0-	1	101	1	3			Y	-0-					67
12	T. A.	1	-0-	1	102	1	3			Y	-0-	51	1			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					16
02	128 X	26	-0-	-102	-0-	3	3	23	9	Y	21					37
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					40
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	4					44
						4	9									

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2044		RRCID -> 095703		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 35		WELL #: 1A		RRCID -> 095704		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746								
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 4044		RRCID -> 095800		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 4		RRCID -> 096878		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//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 REINHARDT 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 2		RRCID -> 097008		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 6894 - 7178				
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 16		RRCID -> 097955		COMPL. DATE 03/02/1982			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5105 - 5140		
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 17		RRCID -> 097956		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5152 - 5182		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 144				WELL #: 3		RRCID -> 098287		COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 7516			PERF. 5970 - 6696		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	2	1			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					2
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

ALLISON-MIERS				WELL #: 7901		RRCID -> 098338		COMPL. DATE 01/21/1982			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5172 - 5435		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
						175	3									
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
						101	3									
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS				WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982			TOTAL DEPTH 6042			PERF. 5225 - 5441		
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
ALLISON-MIERS		WELL #: 1301		RRCID -> 098340		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5167 - 5397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1302		RRCID -> 098341		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4993 - 5410				
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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 3		RRCID -> 098502		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5507 - 6113				
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	7	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	198	-0-	-110	-0-	3	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 5		RRCID -> 098530		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 5310 - 6314				
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	2	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 098823		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5117 - 5299				
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			1
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			1
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-			1
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			1
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			1

GENINI		WELL #: 3901		RRCID -> 098824		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7184 - 7372				
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	55	1	32	3	Y	-0-			-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 5		RRCID -> 098959		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 5458		PERF. 5120 - 5210				
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			1
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			1
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			1
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-			1
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			1
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	19 1	291 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	19 1	271 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	19 1	252 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	9 1	244 3	Y	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	9 1	177 3	Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454				
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	8 1	106 3	Y	-0-			1
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	102 3	Y	-0-			1
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	8 1	103 3	Y	-0-			1
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	4 1	58 3	Y	-0-			1
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 3	Y	-0-			1
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	9 1	107 3	Y	-0-			1

KELLY 124		WELL #: 5		RRCID -> 099413		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389				
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	14 1	89 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	5	-0-	-119	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14 1	104 3	Y	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 5		RRCID -> 099488		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 3	N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 099609		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 5		RRCID -> 099615		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905				
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	4 1	14 3	N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	8 1	22 3	N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	4 1	28 3	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	5 1	17 3	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	7 1	21 3	N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-

KEENE 181		WELL #: 2		RRCID -> 099766		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114				
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	24 1	67 3	N	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	157 1	476 3	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	93 1	284 3	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	44 1	146 3	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	75 1	268 3	N	-0-			-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	55 1	188 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

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
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	23	1	307	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	291	-0-	-73	-0-	11	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	159	-0-	-171	-0-	7	1	152	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	67	1	319	3	Y	-0-			1
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	3	Y	-0-			1
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	89	1	716	3	Y	-0-			1
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	-0-			1
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-			1
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-			1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	2		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2	2		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	1	-0-	1	3	2		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	1	-0-	1	4	2		Y	-0-	-0-	

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055			
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RICHARDSON 4		WELL #: 2		RRCID -> 101164		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145			
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	22	1	139	3	Y	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	29	1	163	3	Y	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-

KEENE 179		WELL #: 3		RRCID -> 101196		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257			
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	39	1	130	3	N	-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	171	1	611	3	N	-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	92	1	318	3	N	-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	1	-0-	1	1	2		Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	

HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506			
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	N	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267														
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	48	1	307 3	Y	-0-				-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	52	1	293 3	Y	-0-				-0-
01	341 N	256	-0-	-85	-0-	26	1	230 3	Y	-0-				-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	338 3	Y	1				1
						1	9							
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340 3	Y	-0-	1 1			-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322 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														
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27 3	N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29 3	N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28 3	N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25 3	N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29 3	N	-0-				-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382														
11	780 N	704	-0-	-76	-0-	704	3		Y	-0-				1
12	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3		Y	-0-				1
01	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	3		Y	-0-				1
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	613	3		Y	-0-				1
03	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	3		Y	-0-				1
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	167	1	523 3	Y	-0-				1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124														
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104 3	N	-0-				1
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117 3	N	-0-				1
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113 3	N	-0-				1
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	19	1	81 3	N	-0-				1
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121 3	N	-0-				1
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112 3	N	-0-				1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//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 #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516																
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	-0-					-0-
12	279 N	95	-0-	-184	-0-	13	1	82	3	N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	112	3	2			Y	-0-					-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	737	-0-	737	737					Y	-0-					-0-
02	T. A.	482	-0-	482	1219	482	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	176	-0-	176	1395	176	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	607	-0-	607	2002	607	2			Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692																
11	T. A.	14	-0-	14	192	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	10	-0-	10	202	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	10	-0-	10	212	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	219 X	7	-0-	-212	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312																
11	960 X	781	-0-	-179	-0-	133	1	648	3	Y	-0-					8
12	837 X	758	-0-	-79	-0-	123	1	635	3	Y	-0-					8
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	132	1	673	3	Y	-0-					8
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	90	1	460	3	Y	-0-					8
03	744 N	612	-0-	-132	-0-	106	1	506	3	Y	-0-	6	1			2
04	750 N	581	-0-	-169	-0-	103	1	478	3	Y	-0-					2

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441																
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	44	1	342	3	N	-0-					-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-GLASSCOCK, H. E.		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504														
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	25	1	301	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	27	1	302	3	Y	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	21	1	237	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	25	1	291	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	23	1	265	3	Y	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876														
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	7	1	51	3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778														
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896														
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114														
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			3
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			3
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			3
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808														
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	3	N	-0-			1
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	30	1	83	3	N	-0-			1
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-			1
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	86	1	307	3	N	-0-			1
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-			1
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	19	1	110	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1295		RRCID -> 102666		COMPL. DATE 09/15/1982			TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778							
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	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1296		RRCID -> 102667		COMPL. DATE 10/05/1982			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982							
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-				-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-				-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-				-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-				-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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							
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	N	-0-				-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-				-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	23	1	130	3	N	-0-				-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	25	1	107	3	N	-0-				-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	N	-0-				-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	18	1	113	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1364		RRCID -> 102691		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556							
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	32	1	377	3	N	-0-				-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	54	1	353	3	N	-0-				-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	32	1	351	3	N	-0-				-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	N	-0-				-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-				-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 1		RRCID -> 102712		COMPL. DATE 08/09/1982			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064							
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	25	1	134	3	N	-0-				-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-				-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-				-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	15	1	123	3	N	-0-				-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-				-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-				-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 3025		RRCID -> 102873		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118							
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-				-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-				-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-				-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-				-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-				-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-				-0-

HILL-RAY, MAY M. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 103046		COMPL. DATE 10/19/1982			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634							
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	16	1	117	3	Y	-0-				-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	Y	-0-				-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	Y	-0-				-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-				-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	Y	-0-				-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		//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	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845													
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	12	1	239	3	N	-0-		3
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	12	1	251	3	N	1	1 1	3
						1	9						
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-		3
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-		3
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-		3
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	N	-0-		3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750													
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	3	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906													
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	3	Y	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	19	1	153	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	7	1	70	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	13	1	117	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	3	Y	-0-		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610													
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	Y	-0-		-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	68	1	498	2	Y	-0-		-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775													
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	3	N	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 103081		COMPL. DATE 11/17/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852				
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
11	270 N	156	-0-	-114	-0-	7 1	149 3	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	13 1	262 3	N	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 3	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 3	N	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	12 1	252 3	N	-0-			-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	10 1	194 3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 3		RRCID -> 103116		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1874		RRCID -> 103117		COMPL. DATE 11/02/1982		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920				
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	9 1	100 3	N	-0-			2
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	15 1	99 3	N	-0-			2
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	230 3	N	-0-			2
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	51 1	503 3	N	-0-			2
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	46 1	571 3	N	-0-			2
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42 1	509 3	N	-0-			2

WILSON, DUKE		WELL #: 1875		RRCID -> 103118		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822				
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10 1	63 3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 6		RRCID -> 103164		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616				
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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	4 1	19 3	Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 3		RRCID -> 103317		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961				
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 3	Y	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	1 1	54 3	Y	-0-			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 103323		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625				
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12 1	172 2	Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26 1	177 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	22 1	159 2	Y	-0-			-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	210 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310																
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		WELL #: 1		RRCID -> 103327		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016									
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
11	540 N	527	-0-	-13	-0-			25	1	501	3	N	1					3
								1	9									
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-			25	1	509	3	N	-0-					3
01	558 N	546	-0-	-12	-0-			26	1	520	3	N	-0-					3
02	504 N	440	-0-	-64	-0-			24	1	416	3	N	-0-					3
03	527 N	484	-0-	-43	-0-			23	1	461	3	N	-0-					3
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-			26	1	522	3	N	1					4
								1	9									
SHURLEY 142		WELL #: 5		RRCID -> 103558		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478									
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-			248	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-			5	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-			4	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-			2	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-			198	3			Y	-0-					-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-			3	1	186	3	Y	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1855		RRCID -> 103559		COMPL. DATE 11/02/1982			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
RICHARDSON 4		WELL #: 3		RRCID -> 103607		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364									
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-			5	1	35	2	Y	-0-					3
								34	3									
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-			4	1	75	2	Y	-0-					3
								20	3									
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-			1	1	130	2	Y	-0-					3
								13	3									
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-			2	1	153	2	Y	-0-					3
								17	3									
03	62 N	31	-0-	-31	-0-			2	1	28	3	Y	1					4
								1	9									
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-			3	1	24	2	Y	1					5
								35	3	1	9							
REINHARDT 6		WELL #: 5		RRCID -> 103669		COMPL. DATE 12/16/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294									
11	30 N	29	-0-	-1	-0-			4	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-			2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-			3	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-			5	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-			3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*04	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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731											
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-			2
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	1 1		1
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-			1
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10 3	N	-0-			1
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-			1
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022											
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	96 1	1361 2	Y	-0-		-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	95 1	1373 2	Y	-0-		-0-
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	92 1	1312 2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1003	-0-	-369	-0-	127 1	876 2	Y	-0-		-0-
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	177 1	1302 2	Y	-0-		-0-
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	102 1	1424 2	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022											
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	N	-0-		2
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	N	-0-		2
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 3	N	-0-		2
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	2 1	10 3	N	-0-		2
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-		2
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 3	N	-0-		2

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422											
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	15 1	210 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	15 1	218 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	15 1	217 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	23 1	159 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	76	-0-	-172	-0-	9 1	67 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960											
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	41 3	N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	7 1	40 3	N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	7 1	29 3	N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	79 1	42 3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	7 1	41 3	N	-0-		-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087											
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	98 1	365 3	Y	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46 1	391 3	Y	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	10 1	353 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	13 1	409 3	Y	-0-		-0-
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	105 1	329 3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315											
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		1
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		1
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		1
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7906		RRCID -> 104107		COMPL. DATE 01/27/1983			TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	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						
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-				1
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N	-0-				1
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-				1
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	N	-0-				1
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-				1
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-				1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 104158		COMPL. DATE 02/04/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026						
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-				-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 5		RRCID -> 104159		COMPL. DATE 01/13/1983			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL-RIP WARD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104364		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568						
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	44	1	458	3	N	1				1
						1	9								
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	48	1	452	3	N	-0-				1
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	44	1	392	3	N	-0-				1
02	476 N	191	-0-	-285	-0-	22	1	169	3	N	-0-				1
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	32	1	348	3	N	-0-				1
04	420 N	310	-0-	-110	-0-	27	1	283	3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RIP, WARD "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 104365		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5777		- 6806		
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 3	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10 1	79 3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	N	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	N	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 6		RRCID -> 104368		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 5664		PERF. 4308 - 5214		
11	270 N	138	-0-	-132	-0-	13 1	125 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	8 1	87 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	9 1	90 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	13 1	80 3	Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15 1	122 3	Y	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	126 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1355		RRCID -> 104369		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6860 - 6882		
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1885		RRCID -> 104371		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7645 - 7666		
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21 1	139 3	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15 1	162 3	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	191 3	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	N	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	11 1	128 3	N	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 5		RRCID -> 104413		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 4931 - 5303		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2 3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	9	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
*04	9 X	-0-	-0-	-9	-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		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 5		RRCID -> 104528		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4246 - 5137		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
ARCO - PHILLIPS 23		WELL #:		2303	RRCID ->	104645	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8771 - 8882	
M	O	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
11		T. A.	320	-0-	320	1746	320 2			Y	-0-		-0-
12		T. A.	327	-0-	327	2073	327 2			Y	-0-		-0-
01		T. A.	346	-0-	346	2419	346 2			Y	-0-		-0-
02		2698 X	279	-0-	-2419	-0-	279 2			Y	-0-		-0-
03		341 X	329	-0-	-12	-0-	329 2			Y	-0-		-0-
04		330 X	312	-0-	-18	-0-	312 2			Y	-0-		-0-

ASKEW 46		WELL #:		2	RRCID ->	104667	COMPL. DATE	02/16/1983	TOTAL DEPTH	6322	PERF.	5809 - 5853	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			Y	-0-		-0-
12		155 N	29	-0-	-126	-0-	29 3			Y	-0-		-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			Y	-0-		-0-
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3			Y	-0-		-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			Y	-0-		-0-
04		240 N	139	-0-	-101	-0-	139 3			Y	-0-		-0-

HICKS 57		WELL #:		5	RRCID ->	104794	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	3272 - 3819	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"		WELL #:		1	RRCID ->	105025	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6962 - 7311	
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	7 1	102 3	N	-0-			1
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 3	N	-0-			1
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	106 3	N	1			2
							1 9						
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	8 1	90 3	N	-0-			2
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 3	N	-0-			2
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	8 1	101 3	N	-0-			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"		WELL #:		1	RRCID ->	105026	COMPL. DATE	03/15/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6986 - 7327	
11		240 N	177	-0-	-63	-0-	11 1	166 3	N	-0-			1
12		248 N	165	-0-	-83	-0-	7 1	158 3	N	-0-			1
01		217 N	158	-0-	-59	-0-	7 1	151 3	N	-0-			1
02		168 N	134	-0-	-34	-0-	11 1	123 3	N	-0-			1
03		155 N	98	-0-	-57	-0-	7 1	91 3	N	-0-			1
*04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 3	N	-0-			1

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:		1	RRCID ->	105046	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	6738 - 7223	
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	52 1	363 3	N	-0-			-0-
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	50 1	378 3	N	-0-			-0-
01		465 N	410	-0-	-55	-0-	41 1	369 3	N	-0-			-0-
02		392 N	321	-0-	-71	-0-	28 1	293 3	N	-0-			-0-
03		434 N	404	-0-	-30	-0-	42 1	362 3	N	-0-			-0-
*04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	37 1	359 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 105249		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 5394 - 6822						
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1781		RRCID -> 105349		COMPL. DATE 04/07/1983		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7410 - 7418						
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 1032		RRCID -> 105384		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 9174		PERF. 8902 - 8938						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT		WELL #: 4		RRCID -> 105385		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7346 - 7406						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 5		RRCID -> 105546		COMPL. DATE 03/05/1983		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6419 - 7240						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105636		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7302 - 7625						
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	8	1	29	3	N	-0-					1
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	15	1	36	3	N	-0-					1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					1
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 105637		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6338 - 7631						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 5		RRCID -> 105639		COMPL. DATE 02/21/1983			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082						
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
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-				6
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-				6
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	1				7
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	9	4	1	Y	-0-				7
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	1	1	1		7
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	9	3	1	Y	-0-				7
VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 4		RRCID -> 105699		COMPL. DATE 02/20/1983			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439						
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	91	1	940	3	N	5				19
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	6	9	82	1	N	-0-	14	1		5
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	3	N	3				8
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	3	9	158	1	N	4				12
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	4	9	122	1	N	-0-	8	1		4
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	126	1	924	3	N	8				12
KELLY 125		WELL #: 5		RRCID -> 105700		COMPL. DATE 03/22/1983			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526						
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-				-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-				-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-				-0-
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 1		RRCID -> 105811		COMPL. DATE 05/16/1983			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 105812		COMPL. DATE 05/23/1983			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583						
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-				-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	11	1	120	3	N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-				-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		//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 #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176												
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	17	1	345	3	N	1	3
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	18	1	370	3	N	2 1	3
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	18	1	358	3	N	1	4
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	18	1	313	3	N	1 2 1	3
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	19	1	378	3	N	1 2 1	2
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-	2

WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678												
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-	-0-

WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670												
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	3	N	-0-	2
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-	2
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-	2
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	7	1	57	3	N	-0-	2
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-	2
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	9	1	57	3	N	-0-	2

WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116												
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136												
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582													
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	N	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	3	N	-0-		-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-		-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	23	1	239	3	N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	N	-0-		-0-
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	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													
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	18	1	276	3	N	-0-		1
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-		1
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-		1
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-		1
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	117	1	1513	3	N	-0-		1
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	20	1	266	3	N	-0-		1
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227													
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-		-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	3	N	-0-		-0-
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883													
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	3	N	-0-		1
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-		1
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	3	N	-0-		1
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	15	1	62	3	N	-0-		1
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-		1
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	N	-0-		1
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470													
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	3	N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-		-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-		-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626													
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-		-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-		-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
WELL #: 1		RRCID -> 106832		COMPL. DATE 07/21/1983			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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								
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					1
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					1
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					1
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					1
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					1
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					1

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107109		COMPL. DATE 08/31/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560								
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 107158		COMPL. DATE 08/19/1983			TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16		WELL #: 6		RRCID -> 107220		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 91		//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 #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6284		PERF. 4994 - 5925		
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 107224		COMPL. DATE		11/21/1983		TOTAL DEPTH		6414		PERF. 5195 - 6210		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 107226		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6505		PERF. 5277 - 6304		
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	33	1	211	3	Y	-0-			1
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	35	1	248	3	Y	-0-			1
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	1			2
						1	9							
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	3	Y	-0-			2
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-			2
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	1			3
						1	9							

WELL #: 6		RRCID -> 107228		COMPL. DATE		11/25/1983		TOTAL DEPTH		6706		PERF. 5052 - 6435		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 107229		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6703		PERF. 5373 - 6472		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 107230		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7703		PERF. 6077 - 6208		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 6		RRCID -> 107232		COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878				
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	144 1	476 3	N	6			19	
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	135 1	398 3	N	-0-	14 1		5	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	107 1	112 3	N	1			6	
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	104 1	62 3	N	-0-			6	
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	175 1	579 3	N	-0-	4 1		2	
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	164 1	485 3	N	5			7	

WARD 127		WELL #: 6		RRCID -> 107234		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605	
11	360 N	189	-0-	-171	-0-	13 1	176 3	N	-0-			-0-	
12	279 N	47	-0-	-232	-0-	4 1	43 3	N	-0-			-0-	
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	9 1	113 3	N	-0-			-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	19 1	132 3	N	-0-			-0-	
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25 1	338 3	N	-0-			-0-	
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23 1	273 3	N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 2108		RRCID -> 107239		COMPL. DATE 02/17/1983			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 1		RRCID -> 107598		COMPL. DATE 09/16/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	

HILL-MAY RAY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 107795		COMPL. DATE 09/04/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183				
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	50 1	371 3	Y	-0-			-0-	
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	45 1	385 3	Y	-0-			-0-	
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	47 1	379 3	Y	-0-			-0-	
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	30 1	301 3	Y	-0-			-0-	
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	42 1	388 3	Y	-0-			-0-	
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	41 1	378 3	Y	-0-			-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #: 7402		RRCID -> 107875		COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374				
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	Y	-0-			-0-	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	10 1	140 3	Y	-0-			-0-	
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	10 1	131 3	Y	-0-			-0-	
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	4 1	118 3	Y	-0-			-0-	
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	7 1	138 3	Y	-0-			-0-	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALLISON-MIERS		WELL #: 7403		RRCID -> 107876		COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248		
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	BALANCE
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	Y	-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	29	1	409	3	Y	-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	29	1	383	3	Y	-0-
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	13	1	336	3	Y	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	Y	-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7407		RRCID -> 107879		COMPL. DATE 06/29/1983			TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234		
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	Y	-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	1	1	37	3	Y	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7408		RRCID -> 107880		COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257		
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	Y	-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	3	1	78	3	Y	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7907		RRCID -> 107881		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313		
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	37	1	582	3	Y	-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	38	1	536	3	Y	-0-
01	620 N	533	-0-	-87	-0-	38	1	495	3	Y	-0-
02	560 N	477	-0-	-83	-0-	17	1	460	3	Y	-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	27	1	546	3	Y	-0-
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	Y	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #: 2		RRCID -> 107882		COMPL. DATE 10/09/1983			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 108043		COMPL. DATE 11/09/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854		
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	264	1	1764	2	Y	-0-
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	283	1	2009	2	Y	-0-
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	274	1	1848	2	Y	-0-
02	1904 N	1681	-0-	-223	-0-	306	1	1375	2	Y	-0-
03	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	355	1	1553	2	Y	-0-
04	2040 N	1805	-0-	-235	-0-	252	1	1553	2	Y	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1304		RRCID -> 108046		COMPL. DATE 08/18/1983			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305		
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	Y	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	3	Y	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 405		RRCID -> 108649		COMPL. DATE 11/02/1983			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	43 1	500 3	N	-0-		-0-				-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	88 1	573 3	N	-0-		-0-				-0-
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	47 1	511 3	N	-0-		-0-				-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	57 1	567 3	N	-0-		-0-				-0-
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	44 1	543 3	N	-0-		-0-				-0-
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 1	505 3	N	-0-		-0-				-0-

WARD 114		WELL #: 6		RRCID -> 108854		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726						
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45 1	600 3	N	-0-		-0-				-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	26 1	302 3	N	-0-		-0-				-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	23 1	293 3	N	-0-		-0-				-0-
02	308 N	214	-0-	-94	-0-	27 1	187 3	N	-0-		-0-				-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	22 1	293 3	N	-0-		-0-				-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	23 1	273 3	N	-0-		-0-				-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #: 1		RRCID -> 108919		COMPL. DATE 11/18/1983			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640						
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 2	Y	-0-		-0-				-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-		-0-				-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		WELL #: 1		RRCID -> 108969		COMPL. DATE 12/10/1983			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501						
11	180 N	8	-0-	-172	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	124 N	28	-0-	-96	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-		-0-				-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	Y	-0-		-0-				-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	-0-		-0-				-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 6		RRCID -> 109034		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250						
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	6 1	37 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	6 1	34 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		-0-				-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-		-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 5		RRCID -> 109095		COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413						
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	4 1	21 3	N	-0-		-0-				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	N	-0-		-0-				-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 6		RRCID -> 109169		COMPL. DATE 01/18/1984			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
04	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
 ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

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

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	21	1	3		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-
*04	21 X	-0-	-0-	-21	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	166	-0-	-268	-0-	19	1	138	3	Y	8					8
04	450 N	296	-0-	-154	-0-	26	1	270	3	Y	-0-	3	1			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
PFLUGER 85		WELL #: 6		RRCID -> 110159		COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
11	T. A.	234	-0-	234	2653		23 1	211 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	237	-0-	237	2890		19 1	218 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	228	-0-	228	3118		20 1	208 3		Y	-0-			-0-
02	3323 X	205	-0-	-3118	-0-		29 1	176 3		Y	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-		26 1	213 3		Y	-0-			-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-		22 1	214 3		Y	-0-			-0-

SAWYER 144		WELL #: 6		RRCID -> 110160		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 7		RRCID -> 110161		COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537					
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3			Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-		3 1	149 3		Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-		3 1	141 3		Y	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-		2 1	102 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-		153 3			Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-		2 1	148 3		Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 6		RRCID -> 110650		COMPL. DATE 04/11/1984			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 5		RRCID -> 110651		COMPL. DATE 03/23/1984			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121					
11	120 N	112	-0-	-8	-0-		19 1	93 3		Y	-0-			2
12	124 N	97	-0-	-27	-0-		18 1	79 3		Y	-0-			2
01	124 N	107	-0-	-17	-0-		12 1	95 3		Y	-0-			2
02	112 N	105	-0-	-7	-0-		13 1	92 3		Y	-0-			2
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-		10 1	112 3		Y	-0-			2
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-		11 1	112 3		Y	-0-			2

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110652		COMPL. DATE 03/16/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524					
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		13 1	50 3		N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-		16 1	38 3		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3 1	48 3		N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-		3 1	29 3		N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-		1 1	24 3		N	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-		1 1	22 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 6		RRCID -> 110656		COMPL. DATE 03/30/1984			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187					
11	330 N	222	-0-	-108	-0-		38 1	184 3		Y	-0-			1
12	310 N	202	-0-	-108	-0-		38 1	164 3		Y	-0-			1
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			1
03	217 N	175	-0-	-42	-0-		14 1	161 3		Y	-0-			1
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-		41 1	412 3		Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 110787		COMPL. DATE 04/22/1984			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811					
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
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	4	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	3	1	155	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	2	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	34	1	169	3	Y	-0-			-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-			-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2001		RRCID -> 111150		COMPL. DATE 04/27/1984			TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243					
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 111306		COMPL. DATE 03/08/1983			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995					
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 111423		COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

JONES 118		WELL #: 7A		RRCID -> 111433		COMPL. DATE 05/10/1984			TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204					
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	18	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-			-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 5		RRCID -> 111735		COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799					
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	50	1	181	3	N	-0-			1
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	71	1	197	3	N	-0-			1
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	33	1	210	3	N	-0-			1
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	44	1	157	3	N	-0-			1
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	51	1	163	3	N	-0-			1
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	32	1	187	3	N	-0-			1

ALLISON-MIERS		WELL #: 7104		RRCID -> 111902		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191					
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	10	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALLISON-MIERS		WELL #: 7105		RRCID -> 111903		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241		
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 6		RRCID -> 112037		COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503		
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	34 3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10 1	49 3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	N	-0-		-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	N	-0-		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 1308		RRCID -> 112219		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-		-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 112660		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-		-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 1		RRCID -> 112662		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640		
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	31 1	461 3	N	-0-		1
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	22 1	482 3	N	-0-		1
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	24 1	479 3	N	8	2 1	7
						9 9					
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	35 1	381 3	N	4	2 1	9
						4 9					
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36 1	465 3	N	7	6 1	10
						8 9					
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	32 1	427 3	N	5	7 1	8
						6 9					

HILL-MAYER "UU"		WELL #: 1		RRCID -> 112663		COMPL. DATE 05/24/1984			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14 1	77 3	N	-0-		1
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	11 1	77 3	N	-0-		1
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	13 1	77 3	N	-0-		1
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	15 1	63 3	N	-0-		1
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13 1	81 3	N	-0-		1
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13 1	78 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	16	1 240 3	N	-0-		-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1 254 3	N	-0-		-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1 255 3	N	-0-		-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	20	1 216 3	N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1 248 3	N	1		1
						1	9				
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	17	1 225 3	N	8	4 1	5
						9	9				

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

11	90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1 73 3	N	-0-		1
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1 87 3	N	-0-		1
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1 85 3	N	-0-		1
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	7	1 73 3	N	-0-		1
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1 82 3	N	-0-		1
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1 78 3	N	-0-		1

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1 95 3	N	3	2 1	2
						3	9				
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1 102 3	N	-0-	1 1	1
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1 106 3	N	-0-		1
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1 90 3	N	1		2
						1	9				
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1 107 3	N	1	1 1	2
						1	9				
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1 94 3	N	1	1 1	2
						1	9				

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1 404 3	N	26	27 1	20
						29	9				
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	21	1 455 3	N	15	21 1	14
						17	9				
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	22	1 437 3	N	3	8 1	9
						3	9				
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1 389 3	N	-0-	1 1	8
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	33	1 425 3	N	1	3 1	6
						1	9				
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	30	1 400 3	N	-0-	1 1	5

ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	50	1 367 3	Y	-0-		1
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	50	1 333 3	Y	-0-		1
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40	1 275 3	Y	-0-		1
02	392 N	254	-0-	-138	-0-	36	1 218 3	Y	-0-		1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46	1 332 3	Y	1		2
						1	9				
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	46	1 319 3	Y	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 71		//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 -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897												
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	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669												
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-		-0-
12	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3		Y	-0-		-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	3		Y	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-		-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071												
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	38	1	395 3	N	-0-		1
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	45	1	419 3	N	-0-		1
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	45	1	400 3	N	-0-		1
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	44	1	332 3	N	-0-		1
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	36	1	391 3	N	-0-		1
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	35	1	369 3	N	-0-		1

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941												
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81 3	N	-0-		1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99 3	N	-0-		1
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	36	1	208 3	N	-0-		1
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74 3	N	-0-		1
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	15	1	95 3	N	-0-		1
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	16	1	101 3	N	-0-		1

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979												
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71 3	N	-0-		1
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62 3	N	-0-		1
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61 3	N	-0-		1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51 3	N	-0-		1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62 3	N	-0-		1
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59 3	N	-0-		1

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044												
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	27 3	N	10	3 1	8
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	29 3	N	6		14
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	29 3	N	6	5 1	15
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	21 3	N	4	6 1	13
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	30 3	N	5	6 1	12
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	27 3	N	2	5 1	9

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH EE		//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 #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891														
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-			26	3	N	-0-			-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-			1	1	N	-0-			-0-

WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894														
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	N	-0-			3
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-			3
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	46	3	N	3			6
						3	9							
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	5	1	41	3	N	4	1	1	9
						4	9							
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-	2	1	7
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-	1	1	6

WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111														
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-			1
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			1
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			1
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-			1
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			1
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075														
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			1
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-			1
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			1
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-			1
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-			1
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-			1

WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241														
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-			1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			1
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-			1
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	11	1	114	3	N	-0-			1
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-			1
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	N	-0-			1

WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993																
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-					1
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	3	N	-0-					1
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-					1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					1
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					1
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067																
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					1
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					1
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					1
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					1
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129																
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	109	1	520	3	Y	1					2
						1	9									
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	115	1	500	3	Y	-0-					2
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	68	1	548	3	Y	-0-					2
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	68	1	495	3	Y	1					3
						1	9									
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	49	1	559	3	Y	-0-					3
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					3

SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "H-46"		//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 #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160											
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	42 1 3 9	435 3	N	3		22
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	46 1 3 9	432 3	N	3		25
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	50 1 1 9	440 3	N	1		26
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54 1	412 3	N	-0-		26
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	41 1 1 9	446 3	N	1		27
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	42 1 2 9	435 3	N	2		29
HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964											
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	7 1	37 3	N	-0-	1 1	2
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	5 1 1 9	37 3	N	1		3
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 3	N	-0-		3
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 3	N	-0-		3
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 3	N	-0-		3
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 3	N	-0-		3
WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224											
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9	623 3	N	3		12
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	67 1 2 9	625 3	N	2		14
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9	653 3	N	1		15
02	644 N	527	-0-	-117	-0-	61 1	466 3	N	-0-		15
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9	723 3	N	1		16
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	60 1 1 9	632 3	N	1		17
VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621											
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48 1	179 3	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	74 1	179 3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-		-0-
02	224 N	149	-0-	-75	-0-	15 1	134 3	N	-0-		-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	10 1	181 3	N	-0-		-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 3	N	-0-		-0-
WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147											
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	588 3	N	1		3
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	61 1	571 3	N	-0-		3
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	75 1	663 3	N	-0-		3
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	70 1	530 3	N	-0-		3
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	53 1	578 3	N	-0-		3
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	53 1	554 3	N	-0-		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER RANCH "PP"		WELL #: 54		RRCID -> 113975		COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	N	-0-			1
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-			1
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			1
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	11	1	116	3	N	-0-			1
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-			1
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	N	-0-			1

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227						
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	29	1	300	3	N	-0-			1
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	42	1	390	3	N	-0-			1
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	3	N	-0-			1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	36	1	271	3	N	-0-			1
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	N	-0-			1
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	N	-0-			1

GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809						
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	8	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	10	1	57	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 4		RRCID -> 114044		COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850						
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	3	1	159	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	2	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 59		RRCID -> 114045		COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162						
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	27	1	412	3	N	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-			-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-			-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	31	1	337	3	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-			-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 43		RRCID -> 114093		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571						
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-			1
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	3	N	-0-			1
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	17	1	146	3	N	-0-			1
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	17	1	126	3	N	-0-			1
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-			1
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	10	1	105	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "MM"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 52		RRCID -> 114094		COMPL. DATE 11/12/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224			
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
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	1	1 1		-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	1 9						
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	9 1	188 3	N	-0-			-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	7 1	138 3	N	-0-			-0-
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	13 1	143 3	N	-0-			-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	7 1	86 3	N	-0-			-0-
						5 1	67 3	N	-0-			-0-

KELLY 125A		WELL #: 1		RRCID -> 114320		COMPL. DATE 11/27/1984			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371			
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	4 1	44 3	Y	2			74
12	186 N	49	-0-	-137	-0-	2 9						
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	5 1	43 3	Y	1			75
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	73 1	43 3	Y	2			77
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	2 9						
						95 1	32 3	Y	2			79
						2 9						
						15 1	23 3	Y	-0-			79
						1 1	12 3	Y	-0-			79

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 4		RRCID -> 114321		COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 7		RRCID -> 114322		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925			
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 1		RRCID -> 114470		COMPL. DATE 10/14/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455			
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	13 1	188 3	N	-0-			1
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	-0-			1
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-			1
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	15 1	166 3	N	-0-			1
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 3	N	-0-			1
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	182 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	114472	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6401 - 6749	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			2
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-			2
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	2			4
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	1	1 1		4
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	1	9							
						4	1	90	3	N	-0-	1 1		3
						5	1	92	3	N	-0-			3
WARD, RIP "K"				WELL #:	48	RRCID ->	114473	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5722 - 6748	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-			2
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-			2
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-			2
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	10	1	73	3	N	-0-			2
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			2
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	1			3
						1	9							
WARD, RIP "J"				WELL #:	47	RRCID ->	114526	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5675 - 6553	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			1
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			1
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			1
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			1
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			1
SHURLEY 111				WELL #:	7	RRCID ->	114759	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5401 - 6475	
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-			-0-
WARD, R. C. "M"				WELL #:	50	RRCID ->	114760	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	6008 - 7073	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			2
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			2
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-			2
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-			2
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	1			3
						1	9							
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			3
WARD, RIP "A,B,C"				WELL #:	41	RRCID ->	114761	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	5826 - 6150	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 115467	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 5477 - 6740							
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	N	-0-				-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	N	-0-				-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	N	1				1
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	15 1	102 3	N	-0-				1
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 3	N	-0-	1 1			-0-
*04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	N	-0-				-0-
		MAYER RANCH "YY"		WELL #: 66	RRCID -> 115548	COMPL. DATE 01/18/1985	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7013 - 7219						
11		510 N	509	-0-	-1	-0-	32 1	477 3	N	-0-				1
12		527 N	518	-0-	-9	-0-	23 1	495 3	N	-0-				1
01		527 N	514	-0-	-13	-0-	24 1	490 3	N	-0-				1
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	42 1	451 3	N	-0-				1
03		527 N	518	-0-	-9	-0-	37 1	481 3	N	-0-				1
04		510 N	492	-0-	-18	-0-	35 1	457 3	N	-0-				1
		MAYER RANCH "DD"		WELL #: 28	RRCID -> 116010	COMPL. DATE 03/22/1985	TOTAL DEPTH 7284	PERF. 6461 - 6933						
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				1
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
		SHURLEY 123		WELL #: 7	RRCID -> 116129	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 6693	PERF. 5175 - 6447						
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	2 1	11 3	Y	-0-				-0-
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-				-0-
02		13 N	7	-0-	-6	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-				-0-
*04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-				-0-
		HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 1	RRCID -> 116477	COMPL. DATE 04/19/1985	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7376 - 7432						
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	29 1	442 3	N	-0-				1
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	22 1	483 3	N	-0-				1
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	23 1	477 3	N	-0-				1
02		448 N	405	-0-	-43	-0-	34 1	371 3	N	-0-				1
03		496 N	487	-0-	-9	-0-	35 1	452 3	N	-0-				1
04		480 N	470	-0-	-10	-0-	33 1	437 3	N	-0-				1
		MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 35	RRCID -> 116690	COMPL. DATE 04/19/1985	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 6293 - 6958						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT RANCH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 37		RRCID -> 116691		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469					
M	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
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	25	1	174	3	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	24	1	183	3	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	3	N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	16	1	164	3	N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193	3	N	-0-			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #: 16		RRCID -> 116692		COMPL. DATE 04/21/1985			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674					
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	94	1	507	3	N	-0-			2
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	75	1	550	3	N	-0-			2
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	3	N	-0-			2
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	503	3	N	1			3
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	1	9							
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	535	3	N	-0-			3
						88	1	546	3	N	-0-			3

MAYER RANCH "U"		WELL #: 19		RRCID -> 117151		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863					
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

RAY RANCH "A"		WELL #: 64		RRCID -> 117232		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810					
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-

RAY RANCH "B"		WELL #: 114		RRCID -> 118578		COMPL. DATE 09/21/1985			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057					
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	35	1	258	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	27	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	23	1	189	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	18	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-			-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495					
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	20	1	296	3	N	6	6	1	4
						7	9							
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	14	1	299	3	N	2	4	1	2
						2	9							
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	268	3	N	2	2	1	2
						2	9							
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	23	1	242	3	N	2	1	1	3
						2	9							
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	21	1	267	3	N	3	3	1	3
						3	9							
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-	2	1	1

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 (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5234 - 5348		
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	66	1	612	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	56	1	630	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	60	1	635	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	574	-0-	-70	-0-	81	1	493	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	74	1	607	3	Y	-0-			-0-
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	605	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987			TOTAL DEPTH 6379			PERF. 5260 - 5372		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 123631		COMPL. DATE 01/26/1987			TOTAL DEPTH 6399			PERF. 5259 - 5347		
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	96	1	462	3	Y	-0-			2
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	104	1	520	3	Y	-0-			2
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	108	1	478	3	Y	-0-			2
02	532 N	414	-0-	-118	-0-	73	1	341	3	Y	-0-			2
03	620 N	434	-0-	-186	-0-	71	1	363	3	Y	-0-			2
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	107	1	483	3	Y	-0-			2

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987			TOTAL DEPTH 8244			PERF. 7231 - 7510		
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5275 - 5385		
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	23	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-			-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4904 - 5343		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 5		RRCID -> 125226		COMPL. DATE 09/01/1987			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 2876 - 3692		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307			
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
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	17 1	162 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	17 1	196 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	18 1	189 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	18 1	109 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	21 1	172 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	14 1	135 3	Y	-0-		-0-

DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428			
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	40 1	370 3	Y	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34 1	378 3	Y	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	37 1	392 3	Y	-0-		-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	51 1	308 3	Y	-0-		-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	45 1	368 3	Y	-0-		-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	37 1	366 3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654			
11	870 N	822	-0-	-48	-0-	822 3		Y	-0-		-0-
12	806 N	280	-0-	-526	-0-	280 3		Y	-0-		-0-
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	725 3		Y	-0-		-0-
02	756 N	285	-0-	-471	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-		-0-
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	652 3		Y	-0-		-0-

DAVID 109		WELL #: 7		RRCID -> 125410		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PFLUGER 84		WELL #: 6		RRCID -> 125411		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 3		RRCID -> 125412		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170			
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 125642		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397			
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	23 1	111 3	Y	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22 1	111 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	23 1	103 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	14 1	66 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	16 1	84 3	Y	-0-		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	24 1	109 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 8		RRCID -> 125650		COMPL. DATE 10/14/1987			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5288 - 6180		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 7		RRCID -> 125651		COMPL. DATE 10/16/1987			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5416 - 5914		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY 32		WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 4700 - 5580		
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	61	1	448	3	Y	-0-			2
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	419	3	Y	1			3
						1	9							
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-			3
02	476 N	147	-0-	-329	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			3
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	482	3	Y	3			6
						3	9							
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-			6

REED 116		WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987			TOTAL DEPTH 6660			PERF. 5063 - 6342		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0124S		RRCID -> 125654		COMPL. DATE 10/05/1987			TOTAL DEPTH 5512			PERF. 5249 - 5327		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
CANYON RANCH		WELL #: 0125S		RRCID -> 125655	COMPL. DATE 07/02/1990	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4920	-		5234						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	44	-0-	44	497	44	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	573	76	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	79	-0-	79	652	79	3			Y	-0-					-0-
02	679 X	27	-0-	-652	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063S		RRCID -> 125656	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 5411	PERF. 4643	-		5175						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064S		RRCID -> 125657	COMPL. DATE 10/29/1987	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 5129	-		5197						
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 6		RRCID -> 125704	COMPL. DATE 10/22/1987	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5594	-		6916						
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 8		RRCID -> 125737	COMPL. DATE 11/05/1987	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5166	-		5890						
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-

ESPY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125856	COMPL. DATE 10/09/1987	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5300	-		5336						
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	43	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FIELDS 16		WELL #: 7		RRCID -> 125926		COMPL. DATE 11/10/1987				TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5766	- 5825		
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	98	1	354	3	N	-0-			14
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	138	1	382	3	N	1			15
						1	9							
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	64	1	406	3	N	-0-			15
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	68	1	245	3	N	-0-			15
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	114	1	366	3	N	-0-	6	1	9
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	65	1	381	3	N	-0-	6	1	3
FIELDS 17		WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987				TOTAL DEPTH 6137	PERF. 5118	- 5916		
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	8	1	30	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	3	N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-			-0-
JONES 120		WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987				TOTAL DEPTH 6430	PERF. 5357	- 6145		
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	30	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	26	1	192	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	17	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	23	-0-	-194	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-			-0-
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987				TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5289	- 5357		
11	690 N	495	-0-	-195	-0-	85	1	410	3	Y	-0-			1
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	139	1	700	3	Y	-0-			1
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	109	1	485	3	Y	-0-			1
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	85	1	396	3	Y	-0-			1
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	124	1	633	3	Y	-0-			1
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	165	1	745	3	Y	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 0933S		RRCID -> 126115		COMPL. DATE 07/03/1990				TOTAL DEPTH 5407	PERF. 4579	- 5204		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHURLEY 95		WELL #: 5		RRCID -> 126186		COMPL. DATE 11/26/1987				TOTAL DEPTH 6399	PERF. 5479	- 6135		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 130		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD 127				WELL #:	8	RRCID ->	126188	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	5696 - 6819
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALDWELL "B"				WELL #:	143	RRCID ->	126454	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	7472 - 8554
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	5	1	69 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104 2	Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114 2	Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96 2	Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111 2	Y	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 112				WELL #:	8	RRCID ->	126456	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	5376 - 6534
11	T. A.	100	-0-	100	523	7	1	93 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	50	-0-	50	573	4	1	46 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	49	-0-	49	622	4	1	45 3	Y	-0-			-0-
02	623 X	1	-0-	-622	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER 128				WELL #:	8	RRCID ->	126457	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	5551 - 6518
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	13	1	173 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	19	1	241 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	38	-0-	-186	-0-	3	1	35 3	Y	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337 3	Y	-0-			-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294 3	Y	-0-			-0-

SAWYER 168				WELL #:	8	RRCID ->	126458	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5592 - 7052
11	T. A.	14	-0-	14	68	1	1	13 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	4	-0-	4	72	4	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	72				Y	-0-			-0-
02	72 X	-0-	-0-	-72	-0-				Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER 144				WELL #:	7	RRCID ->	126501	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5974 - 6066
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 126503		COMPL. DATE 02/09/1988			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831				
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	12	1	78	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	9	1	56	3	Y	1		1
						1 9							
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	Y	1		2
						1 9							
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	3	Y	-0-		2
						1 9							
ESPY 57				WELL #: 7		RRCID -> 126615			COMPL. DATE 02/13/1988			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	1		11
						1 9							
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	28	3	Y	10		21
						11 9							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	2		23
						2 9							
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-		23
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-		23
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-		23
						1 9							
MAYFIELD 46				WELL #: 8		RRCID -> 126709			COMPL. DATE 02/20/1988			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
						1 9							
MAYER RANCH TTT				WELL #: 159		RRCID -> 127248			COMPL. DATE 03/13/1988			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856	
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	21	1	414	3	N	-0-		-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	3	N	-0-		-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	22	1	437	3	N	-0-		-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	23	1	392	3	N	-0-		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-		-0-
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	1		1
						1 9							
RAY RANCH "D"				WELL #: 116		RRCID -> 128201			COMPL. DATE 06/20/1988			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183	
11	270 N	27	-0-	-243	-0-	3	1	24	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	34	-0-	-245	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
						2 3							
MAYER, MINNIE H. "VVV"				WELL #: 165		RRCID -> 128450			COMPL. DATE 09/04/1988			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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					
11	390 N	206	-0-	-184	-0-	20	1	186	3	Y	-0-				-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-				-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-				-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	Y	-0-				-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	29	1	286	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 25		RRCID -> 130376		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5306 - 5948					
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 130491		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5204 - 5971					
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 130582		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5106 - 5912					
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-				-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-				-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-				-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 23		RRCID -> 130583		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5503 - 6073					
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-				-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-				-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-				-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5340 - 6066					
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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5225 - 5946		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5248 - 6006		
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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5162 - 6061		
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-			-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5123 - 6103		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 30		RRCID -> 131136		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5072 - 5705		
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	3	N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 31		RRCID -> 131235		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5208 - 5803		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 32		RRCID -> 131286		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5738 - 6032		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045																
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866																
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764																
11	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769																
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	63	1	466	3	Y	-0-					1
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	57	1	382	3	Y	-0-					1
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	Y	-0-	7				8
						8	9									
02	504 N	170	-0-	-334	-0-	24	1	145	3	Y	-0-	1				9
						1	9									
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-					9
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	3	Y	-0-					9

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922																
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #:		35		RRCID -> 131503		COMPL. DATE 07/15/1989			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966					
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			
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-			
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-		-0-			
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-			
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3	N	-0-		-0-			
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-			
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-			

MAYFIELD 46		WELL #:		9		RRCID -> 131726			COMPL. DATE 08/09/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237		
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	24	1	113 3	Y	-0-	-0-			
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	26	1	111 3	Y	-0-	-0-			
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113 3	Y	-0-	-0-			
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	16	1	116 3	Y	-0-	-0-			
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132 3	Y	-0-	-0-			
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124 3	Y	-0-	-0-			

VALLIANT, L. R.		WELL #:		6		RRCID -> 131727			COMPL. DATE 05/16/1989			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494		
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	75	1	276 3	N	-0-	-0-			
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	93	1	226 3	N	-0-	-0-			
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278 3	N	-0-	-0-			
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	23	1	208 3	N	-0-	-0-			
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243 3	N	-0-	-0-			
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274 3	N	-0-	-0-			

RICHARDSON 138		WELL #:		7		RRCID -> 131836			COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247		
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	42	1	266 3	Y	-0-	1			
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	38	1	212 3	Y	-0-	1			
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	18	1	161 3	Y	-0-	1			
02	280 N	156	-0-	-124	-0-	19	1	137 3	Y	-0-	1			
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394 3	Y	-0-	1			
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264 3	Y	-0-	1			

SHURLEY 166		WELL #:		5		RRCID -> 131837			COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

KEENE D		WELL #:		2		RRCID -> 132061			COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309		
11	840 N	644	-0-	-196	-0-	644	2		N	-0-	-0-			
12	806 N	586	-0-	-220	-0-	586	2		N	-0-	-0-			
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	-0-			
02	588 N	424	-0-	-164	-0-	424	2		N	-0-	-0-			
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-	-0-			
04	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2		N	-0-	-0-			

KELLY 125		WELL #:		8		RRCID -> 132187			COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	16	1	156 3	Y	-0-	-0-			
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153 3	Y	-0-	-0-			
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	13	1	131 3	Y	-0-	-0-			
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	11	1	108 3	Y	-0-	-0-			
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167 3	Y	-0-	-0-			
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148 3	Y	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			1
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	Y	3			4
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	3	9							
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	7	1	69	3	Y	1			5
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	1	9							
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			7
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			7

KELLY 102		WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014					
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	5	1	222	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	4	1	195	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	2	1	143	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	3	1	172	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219					
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 4		RRCID -> 132342		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685					
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	6	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	6	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	3	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 8		RRCID -> 132367		COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	590	1	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	590					Y	-0-			-0-
02	590 X	-0-	-0-	-590	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// //CONT.//		81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 104				WELL #: 7	RRCID -> 132368	COMPL. DATE 10/11/1989	TOTAL DEPTH 6797	PERF. 5113	-		6192			
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-			-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104				WELL #: 8	RRCID -> 132414	COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5107	-		5288			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 118				WELL #: 8	RRCID -> 132415	COMPL. DATE 10/27/1989	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5368	-		6312			
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	3	Y	-0-			3
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	10	1	73	3	Y	1			4
						1	9							
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	3	Y	-0-			4
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			4
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	Y	-0-			4
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1			5
						1	9							

VANDERSTUCKEN 48				WELL #: 5	RRCID -> 132617	COMPL. DATE 11/02/1989	TOTAL DEPTH 5608	PERF. 5428	-		5446			
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	1			2
						1	9							
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-	2	1	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	48	3	N	1			1
						1	9							
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	6	1	37	3	N	-0-			1
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	N	-0-			1
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-			1

FIELDS 23				WELL #: 4	RRCID -> 132863	COMPL. DATE 11/19/1989	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5009	-		5486			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71				WELL #: 8	RRCID -> 132864	COMPL. DATE 11/19/1989	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5177	-		5973			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 132868		COMPL. DATE 11/30/1989			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5278 - 5684					
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	5	-0-	-0-	-0-				4 3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-			1 1		8 3	N	-0-			-0-

WELL #: 39		RRCID -> 132959		COMPL. DATE 03/19/1990			TOTAL DEPTH 6442			PERF. 5134 - 5960					
11	120 N	25	-0-	-95	-0-			25 3			N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-			42 3			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-			28 3			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-			27 3			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 3			N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 132967		COMPL. DATE 12/08/1989			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6834 - 7219					
11	150 N	129	-0-	-21	-0-			22 1	107 3		Y	-0-			1
12	155 N	128	-0-	-27	-0-			24 1	104 3		Y	-0-			1
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-			14 1	115 3		Y	-0-			1
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-			16 1	117 3		Y	-0-			1
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-			12 1	138 3		Y	-0-			1
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-			14 1	140 3		Y	-0-			1

WELL #: 6		RRCID -> 133261		COMPL. DATE 01/11/1990			TOTAL DEPTH 7260			PERF. 6295 - 7147					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			82			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			82			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			82			Y	-0-			10
02	82 X	-0-	-0-	-82	-0-						Y	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-			3 3	1 9		Y	-0-			11

WELL #: 5		RRCID -> 133444		COMPL. DATE 01/24/1990			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5287 - 6224					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 133560		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5306 - 6046					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WELL #: 41		RRCID -> 133697		COMPL. DATE 02/12/1990			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5066 - 5948					
11	510 N	488	-0-	-22	-0-			488 3			N	-0-			-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-			514 3			N	-0-			-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-			496 3			N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-			458 3			N	-0-			-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-			516 3			N	-0-			-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-			485 3			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8		RRCID -> 134079		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5649 - 5853						
11	300 N	25	-0-	-275	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	13	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	49	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	1			1
						1	9							
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	1			2
						1	9							
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	-0-			2

WELL #: 6		RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5757 - 6257						
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	69	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	91	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	16	1	51	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 36		RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 5145 - 5947						
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	N	-0-			-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5395 - 5830						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 134180		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5551 - 5710						
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-			3
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	-0-			3
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	95	3	Y	1			4
						1	9							
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	19	1	112	3	Y	-0-			4
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	Y	-0-			4
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	Y	-0-			4

WELL #: 2101		RRCID -> 134277		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 3062 - 3595						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
REED 101		WELL #:		8	RRCID ->	134279	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4933 - 6274	
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
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3		Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3		Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		Y	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-		13 1	40 3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #:		4601	RRCID ->	134301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3424 - 3575	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, ROY		WELL #:		4602	RRCID ->	134340	COMPL. DATE	03/26/1990	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3437 - 3595	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKS 61		WELL #:		4	RRCID ->	134378	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4463 - 4534	
11	720 N	680	-0-	-40	-0-		66 1	614 3	Y	-0-			-0-
12	682 N	157	-0-	-525	-0-		13 1	144 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #:		5	RRCID ->	134487	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4884 - 5441	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON 54		WELL #:		2	RRCID ->	135034	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5385 - 5791	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #:		701	RRCID ->	135041	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	3371 - 4196	
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-		27 1	232 3	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		29 1	220 3	N	-0-			-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-		21 1	162 3	N	-0-			-0-
02	252 N	144	-0-	-108	-0-		31 1	113 3	N	-0-			-0-
03	248 N	172	-0-	-76	-0-		40 1	132 3	N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-		37 1	130 3	N	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FIELDS 20		WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 6025			PERF. 5720 - 5798		
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-			1
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	N	-0-			1
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-			1
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-			1
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-			1
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-			1

FIELDS 17		WELL #: 8		RRCID -> 135134		COMPL. DATE 06/10/1990			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5348 - 5930		
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	31	1	113	3	N	-0-			1
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	44	1	123	3	N	-0-			1
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	21	1	133	3	N	-0-			1
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	26	1	95	3	N	-0-			1
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	3	N	-0-			1
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	19	1	110	3	N	-0-			1

ESPY 41		WELL #: 7		RRCID -> 135360		COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5591 - 5766		
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	445	3	Y	-0-			1
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	57	1	379	3	Y	-0-			1
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	388	3	Y	1			2
						1	9							
02	476 N	281	-0-	-195	-0-	40	1	241	3	Y	-0-			2
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	64	1	464	3	Y	-0-			2
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	3	Y	-0-			2

GALBREATH 65		WELL #: 5		RRCID -> 135590		COMPL. DATE 08/08/1990			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5275 - 5896		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	75	1	64	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6881 - 7364		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	4			9
						4	9							
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	7	1	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

KELLY 126		WELL #: 7		RRCID -> 136186		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5481 - 6405		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 98				WELL #: 6		RRCID -> 136190			COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910			
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-				-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-				-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-				-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 36				WELL #: 5		RRCID -> 136193			COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825			
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	35	1	348	3	Y	-0-				-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	41	1	363	3	Y	-0-				-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-				-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	29	1	275	3	Y	-0-				-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-				-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	Y	-0-				-0-

KELLY 125				WELL #: 10		RRCID -> 136194			COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RICHARDSON 139				WELL #: 4		RRCID -> 136195			COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-				-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-				-0-

REINHARDT 6				WELL #: 6		RRCID -> 136197			COMPL. DATE 10/30/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242			
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	22	1	143	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	26	1	145	3	Y	-0-				-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	17	1	148	3	Y	-0-				-0-
02	168 N	65	-0-	-103	-0-	8	1	57	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 37		RRCID -> 136202			COMPL. DATE 08/04/1990			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916			
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019								
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914								
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106								
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069								
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430								
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	-0-					-0-
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154								
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	N	-0-					-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	91	1	692	3	N	-0-					-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	94	1	726	3	N	-0-					-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	135	1	494	3	N	-0-					-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	200	1	653	3	N	-0-					-0-
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	182	1	636	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	N	-0-	
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	N	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996			TOTAL DEPTH 6810		PERF. 4669 - 5356	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-	-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-	-0-	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-	-0-	
02	140 N	53	-0-	-87	-0-	53	3		Y	-0-	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4821 - 5125	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 2281S		RRCID -> 136367		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2994 - 3733	
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	-0-	
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	12	1	326	3	Y	-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	-0-	
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	-0-	
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	10	1	318	3	Y	-0-	
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	3	Y	-0-	

BAKER, ROY		WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3394 - 3498	
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	77	1	663	3	N	-0-	
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	87	1	664	3	N	-0-	
01	806 N	697	-0-	-109	-0-	80	1	617	3	N	-0-	
02	700 N	423	-0-	-277	-0-	91	1	332	3	N	-0-	
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	198	1	646	3	N	-0-	
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	181	1	631	3	N	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 6975		PERF. 4803 - 5187	
11	14B2 EXT	5	-0-	5	74	5	3		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	4	-0-	4	78	4	3		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	7	-0-	7	85	7	3		Y	-0-	-0-	
02	91 X	6	-0-	-85	-0-	6	3		Y	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-	-0-	
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990			TOTAL DEPTH 7050		PERF. 4642 - 5011	
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3		Y	-0-	-0-	
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-	-0-	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-	-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-	-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-	-0-	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	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 #: 7		RRCID ->	136926	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7086 - 7313	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 8		RRCID ->	136927	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6878 - 7100	
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	47	1	227	3	Y	-0-	2
12	434 N	136	-0-	-298	-0-	25	1	111	3	Y	-0-	1
01	341 N	111	-0-	-230	-0-	12	1	98	3	Y	1	2
02	252 N	89	-0-	-163	-0-	11	1	78	3	Y	-0-	2
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-	2
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-	2

MAYFIELD 39		WELL #: 8		RRCID ->	136928	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6965 - 7195	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	Y	-0-	1
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-	1
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	1
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	1
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1

MAYFIELD 45		WELL #: 4		RRCID ->	136929	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6977 - 7205	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	79	1	378	3	Y	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	87	1	380	3	Y	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	45	1	331	3	Y	-0-	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	3	Y	-0-	-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 8		RRCID ->	136930	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5221 - 5316	
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 7		RRCID ->	136931	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4776 - 5126	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 9		RRCID -> 136932		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5188 - 5272					
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
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	13	1	78	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 2		RRCID -> 136933		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7353			PERF. 5612 - 5977		
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "NNN"		WELL #: 152		RRCID -> 136960		COMPL. DATE 04/16/1991			TOTAL DEPTH 8440			PERF. 6590 - 8217		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVID 109		WELL #: 9		RRCID -> 136968		COMPL. DATE 12/17/1990			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5173 - 5307		
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5542 - 6681		
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6219 - 6675		
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	25	1	190	3	N	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	18	1	174	3	N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5462 - 5649		
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	2	1	152	3	Y	-0-			-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-			1
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-			1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			1
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	3	N	-0-			1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

11	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 137515		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873			
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
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	2 3	1 9	Y	1			1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MAYER, MINNIE H. "HH"		WELL #: 32		RRCID -> 137520		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745			
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17 1	93 3	N	2	3 1		4
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 9	13 1	N	1	2 1		3
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	N	2			5
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 9	11 1	N	4	2 1		7
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 9	12 1	N	2	3 1		6
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 9	15 1	N	-0-	2 1		4

GALBREATH 66		WELL #: 8		RRCID -> 137907		COMPL. DATE 02/18/1991			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831			
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 3	Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21 1	178 3	Y	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20 1	188 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	21 1	150 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	18 1	106 3	Y	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 6		RRCID -> 137910		COMPL. DATE 03/22/1991			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137914		COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	294	-0-	294	294	5 1	289 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	242	-0-	242	536	242 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	8	-0-	8	544	8 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066S		RRCID -> 137915		COMPL. DATE 02/12/1991			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208			
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "JJJ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 140		RRCID -> 137965		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810					
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
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #: 101		RRCID -> 138244		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0934S		RRCID -> 138246		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132			
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-

JEFFERS 18A				WELL #: 1		RRCID -> 138458		COMPL. DATE 05/28/1991			TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417			
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-

MAYER 4				WELL #: 2		RRCID -> 138568		COMPL. DATE 05/12/1991			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781			
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-			1
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-			1
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			1
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-			1
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			1
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-			1

MAYER 19				WELL #: 3		RRCID -> 138570		COMPL. DATE 05/18/1991			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALLISON 54		WELL #: 3		RRCID -> 138571		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144			
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	120	3	N	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	N	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	17	1	122	3	N	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 0601		RRCID -> 138580		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910			
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	31	1	271	3	N	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	3	N	-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	38	1	291	3	N	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	N	-0-
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	65	1	214	3	N	-0-
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	77	1	268	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 48		RRCID -> 138584		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065			
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3		N	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 20		RRCID -> 138852		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745			
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-	-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-	-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	3		N	-0-	-0-
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3		N	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-

MAYER RANCH "TT"		WELL #: 58		RRCID -> 138937		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992			
11	840 N	718	-0-	-122	-0-	45	1	673	3	N	-0-
12	899 N	844	-0-	-55	-0-	37	1	807	3	N	-0-
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	36	1	737	3	N	-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	53	1	570	3	N	-0-
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	55	1	710	3	N	-0-
04	750 N	609	-0-	-141	-0-	43	1	566	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1044S		RRCID -> 139010		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY, COLLIER		WELL #: 5		RRCID -> 139011		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 21		RRCID -> 139018		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780		
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3	N	-0-		-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 22		RRCID -> 139019		COMPL. DATE 06/26/1991			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245			N	-0-		-0-
04	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		
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	23	1	131 3	N	-0-	1
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122 3	N	-0-	1
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	22	1	120 3	N	-0-	1
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	14	1	84 3	N	-0-	1
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	25	1	112 3	N	-0-	1
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	9	24 1	159 3	N	-0-

FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID -> 139021		COMPL. DATE 07/12/1991			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER 47		WELL #: 2		RRCID -> 139026		COMPL. DATE 07/01/1991			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781		
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	108 3	Y	1	2
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	1	9	9 1	109 3	Y	2
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108 3	Y	-0-	2
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	14	1	50 3	Y	-0-	2
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64 3	Y	-0-	2
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	100 3	Y	25	27
						28	9				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

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

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

11	810 N	788	-0-	-22	-0-	-0-	70	1	718	3	N	-0-	-0-	1
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	-0-	74	1	697	3	N	-0-	-0-	1
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	-0-	81	1	714	3	N	-0-	-0-	1
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	-0-	81	1	616	3	N	-0-	-0-	1
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	737	3	N	-0-	-0-	1
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	-0-	66	1	689	3	N	-0-	-0-	1

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	1	-0-	1
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-	-0-	1
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-	-0-	1
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-	-0-	1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-	-0-	1
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-	-0-	1

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	-0-	804	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-	-0-	-0-
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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

WELL #: 4		RRCID ->	139180	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7108	-	7297	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	42 1	199 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	46 1	201 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27 1	221 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	21 1	151 3	Y	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21 1	243 3	Y	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID ->	139363	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5054	-	5928	
COLLIER, SHURLEY												
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-

WELL #: 0021S		RRCID ->	139367	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	2792	-	3005	
CANYON RANCH												
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID ->	139382	COMPL. DATE	07/14/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5060	-	5975	
VANDERSTUCKEN 69												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #: 1153S		RRCID ->	139500	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4690	-	5161	
CANYON RANCH												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #: 4006R		RRCID ->	139550	COMPL. DATE	06/19/1992	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	7234	-	8938	
WILSON, DUKE												
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	42 1	492 3	N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	78 1	506 3	N	-0-			-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	46 1	503 3	N	-0-			-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	45 1	444 3	N	-0-			-0-
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	42 1	526 3	N	-0-			-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	41 1	492 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1301		RRCID ->	139558	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	4019	PERF.	3164	-	3889	
JENKINS, F. J. "D"												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	532 N	310	-0-	-222	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

11	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	-0-					-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	59	1	332	3	N	-0-					2
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	3	N	-0-					2
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	58	1	333	3	N	-0-					2
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	62	1	264	3	N	-0-					2
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	58	1	363	3	N	-0-					2
04	390 N	225	-0-	-165	-0-	31	1	194	3	N	-0-					2

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

11	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

11	1050 X	803	-0-	-247	-0-	63	1	737	3	N	3			4
12	1085 X	497	-0-	-588	-0-	3	9							
01	1085 X	545	-0-	-540	-0-	66	1	428	3	N	3	5	1	2
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	3	9							
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	N	2			4
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	2	9							
						67	1	661	3	N	2	1	1	5
						2	9							
						83	1	1037	3	N	2	3	1	4
						2	9							
						86	1	1035	3	N	2	3	1	3
						2	9							

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

11	450 N	439	-0-	-11	-0-	21	1	416	3	N	2			8
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	24	1	473	3	N	2	4	1	6
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	2	9							
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	1			7
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	1	9							
						22	1	383	3	N	-0-	3	1	4
						24	1	477	3	N	1	2	1	3
						1	9							
						23	1	456	3	N	2			5
						2	9							

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	9	1	67	3	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//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

WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887												
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	36 1	9 2	N	1			4
						713 3	1 9					
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	36 1	9 2	N	-0-			4
						732 3						
01	775 N	768	-0-	-7	-0-	36 1	4 2	N	1			5
						727 3	1 9					
02	700 N	570	-0-	-130	-0-	31 1	539 3	N	-0-			5
03	775 N	660	-0-	-115	-0-	31 1	629 3	N	-0-			5
04	750 N	748	-0-	-2	-0-	35 1	8 2	N	-0-			5
						705 3						

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572												
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 2	Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044												
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	46 1	247 3	N	-0-			1
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	35 1	255 3	N	-0-			1
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	51 1	339 3	N	-0-			1
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	82 1	287 3	N	-0-			1
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37 1	271 3	N	-0-			1
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	51 1	235 3	N	-0-			1

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778												
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	62 1	349 3	N	-0-			3
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	53 1	362 3	N	-0-			3
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	56 1	325 3	N	-0-			3
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	56 1	238 3	N	-0-			3
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	47 1	297 3	N	-0-			3
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	48 1	296 3	N	-0-			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868												
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	31 1	168 3	N	-0-			1
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	24 1	174 3	N	-0-			1
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	18 1	184 3	N	-0-			1
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	17 1	139 3	N	-0-			1
03	186 N	28	-0-	-158	-0-	3 1	25 3	N	-0-			1
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	1 1	4 3	N	-0-			1

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258												
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	5 1	53 3	N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 3	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7 1	78 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 142180		COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	23	1	128	3	N	-0-	1
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	19	1	128	3	N	-0-	1
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	N	-0-	1
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-	1
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	20	1	126	3	N	-0-	1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	20	1	122	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1897		RRCID -> 142357		COMPL. DATE 08/30/1992			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959			
11	1680 X	1600	-0-	-80	-0-	126	1	1474	3	N	-0-	-0-
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	235	1	1522	3	N	52	46 1 6
01	1736 X	1598	-0-	-138	-0-	134	1	1450	3	N	13	19
02	1484 N	1453	-0-	-31	-0-	132	1	1313	3	N	7	7 1 19
03	1829 N	1377	-0-	-452	-0-	102	1	1268	3	N	6	13 1 12
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1516	3	N	6	10 1 8

MORRISS BROS. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 142422		COMPL. DATE 06/03/1992			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722			
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-	-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-	-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-	-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1876		RRCID -> 142474		COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 2		RRCID -> 142578		COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-	1
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-	1
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	N	-0-	1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	3	N	-0-	1
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-	1
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1863R		RRCID -> 142859		COMPL. DATE 11/13/1992			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101			
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	24	1	279	3	N	-0-	-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	44	1	288	3	N	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	26	1	279	3	N	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	N	-0-	-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	N	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1889		RRCID -> 142860		COMPL. DATE 09/22/1992			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 7		RRCID -> 143379		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859						
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

FIELDS 52		WELL #: 7		RRCID -> 143697		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938						
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	33	1	121	3	N	-0-				-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	3	N	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-				-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	24	1	85	3	N	-0-				-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	3	N	-0-				-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	N	-0-				-0-

JONES 118		WELL #: 9		RRCID -> 143698		COMPL. DATE 12/11/1993			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143						
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-				-0-

KELLY 124		WELL #: 8		RRCID -> 143699		COMPL. DATE 12/20/1992			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 9		RRCID -> 143702		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069						
11	T. A.	379	-0-	379	4582	379	3			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	403	-0-	403	4985	403	3			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	417	-0-	417	5402	417	3			Y	-0-				-0-
02	5892 X	490	-0-	-5402	-0-	490	3			Y	-0-				-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-				-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	121	1	377	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 36		WELL #: 2		RRCID -> 143704		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1071E		RRCID -> 143706	COMPL. DATE 12/23/1990	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 5359	-	5410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

KELLY 115				WELL #: 7		RRCID -> 144103	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5248	-	6376			
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	69	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	88	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115				WELL #: 6		RRCID -> 144105	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5126	-	6284			
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	15	1	386	3	Y	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	42	1	453	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	17	1	444	3	Y	-0-			-0-
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	132	1	414	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 65				WELL #: 7		RRCID -> 144111	COMPL. DATE 01/11/1993	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 5323	-	5906			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY 32				WELL #: 7		RRCID -> 144112	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5347	-	5649			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 32				WELL #: 1		RRCID -> 144196	COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5350	-	5566			
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	31	1	366	3	N	1			1
						1	9							
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	57	1	372	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	34	1	370	3	N	1			1
						1	9							
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	33	1	330	3	N	-0-			1
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	31	1	391	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	N	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//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	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900															
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-				-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
04	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-				-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274															
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-				-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-				-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-				-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	101	1	317	3	Y	-0-				-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152															
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095															
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	46	1	624	3	Y	-0-				-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	Y	-0-				-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	45	1	571	3	Y	-0-				-0-
02	616 N	336	-0-	-280	-0-	24	1	312	3	Y	-0-				-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	3	Y	-0-				-0-
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
*04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745															
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-				-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-				-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-				-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
		WELL #: 0127S		RRCID -> 146405	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5178	- 5274	
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
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	Y	-0-	-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 3	Y	-0-	-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3	Y	-0-	-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406	COMPL. DATE 07/20/1993	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5191	- 5302	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407	COMPL. DATE 07/03/1993	TOTAL DEPTH 5530	PERF. 5172	- 5301	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	Y	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-	-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408	COMPL. DATE 07/01/1993	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5116	- 5208	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	Y	-0-	-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	Y	-0-	-0-
01	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 3	Y	-0-	-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216 3	Y	-0-	-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3	Y	-0-	-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445	COMPL. DATE 07/26/1993	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5147	- 5249	
11	14B2 EXT	60	-0-	60	895	60 3	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	57	-0-	57	952	57 3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	1007	55 3	Y	-0-	-0-
02	1046 X	39	-0-	-1007	-0-	39 3	Y	-0-	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462	COMPL. DATE 08/09/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5433	- 5889	
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	Y	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 1	104 3	Y	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	1 1	71 3	Y	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 5104	- 5201	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
WARD, JOHN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	146602	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5625 - 5705
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
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-	2
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	N	-0-	2
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-	2
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-	2
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	2
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	2

KELLY 124		WELL #:		9	RRCID ->	146603	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5026 - 6203
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	31	1	197	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	13	1	89	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	28	1	208	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	20	1	157	3	Y	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	20	1	202	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 36		WELL #:		6	RRCID ->	146606	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5337 - 5787
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	7	1	335	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	4	1	244	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-	-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #:		7	RRCID ->	146607	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5578 - 6077
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	146660	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7536 - 8640
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	2	Y	-0-	-0-

WARD, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	146662	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	5926 - 6850
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	N	1	1
						1	9					
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	47	1	440	3	N	-0-	1
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	N	-0-	1
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	49	1	373	3	N	-0-	1
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	41	1	449	3	N	-0-	1
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	41	1	425	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685	COMPL. DATE 08/24/1993	TOTAL DEPTH 5521	PERF. 5192	-	5289				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C CODE	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	110	-0-	110	215	110	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	102	-0-	102	317	102	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	36	-0-	36	353	36	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	38	-0-	38	391	38	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	93	-0-	93	484	93	3		Y	-0-			-0-
*04	572 X	88	-0-	-484	-0-	88	3		Y	-0-			-0-

REED 116				WELL #: 9		RRCID -> 146708	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5028	-	6280		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 7		RRCID -> 146769	COMPL. DATE 09/08/1993	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7240	-	7502		
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	3	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	3	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-		-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0824S		RRCID -> 146910	COMPL. DATE 08/29/1993	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5093	-	5186		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0935S		RRCID -> 146912	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5096	-	5192		
11	T. A.	28	-0-	28	264	28	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	67	-0-	67	331	67	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	36	-0-	36	367	36	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	27	-0-	27	394	27	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	22	-0-	22	416	22	3		Y	-0-			-0-
*04	431 X	15	-0-	-416	-0-	15	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1078S		RRCID -> 146913	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 5417	PERF. 5110	-	5204		
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 96				WELL #: 8		RRCID -> 146968	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5385	-	6053		
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-		-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY 57		WELL #: 9		RRCID -> 147357		COMPL. DATE 10/23/1993			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835					
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	41	1	277	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	23	1	141	3	Y	1			1
						1	9							
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	35	1	255	3	Y	1			2
						1	9							
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	32	1	221	3	Y	-0-			2

GALBREATH 65		WELL #: 8		RRCID -> 147358		COMPL. DATE 10/15/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 9		RRCID -> 147359		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517					
11	T. A.	3	-0-	3	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	4	-0-	4	-0-	36	4			Y	-0-			-0-
01	T. A.	3	-0-	3	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	6	-0-	6	-0-	45	6			Y	-0-			-0-
03	T. A.	26	-0-	26	-0-	71	2	24	3	Y	-0-			-0-
*04	80 X	9	-0-	-71	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

ESPY 56		WELL #: 9		RRCID -> 147554		COMPL. DATE 10/31/1993			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811					
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	66	1	481	3	Y	-0-			1
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	3	Y	-0-			1
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	408	3	Y	1			2
						1	9							
02	504 N	318	-0-	-186	-0-	45	1	273	3	Y	-0-			2
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	52	1	375	3	Y	-0-			2
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	56	1	384	3	Y	-0-			2

FIELDS 17		WELL #: 9		RRCID -> 147641		COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974					
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	35	1	125	3	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	24	1	154	3	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	3	N	-0-			-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	22	1	131	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
KELLY 124		WELL #: 10		RRCID -> 147643		COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3				Y	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	5 1	236 3			Y	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	5 1	226 3			Y	-0-			-0-
02	224 N	144	-0-	-80	-0-	2 1	142 3			Y	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3				Y	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4 1	241 3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 9		RRCID -> 147645		COMPL. DATE 11/08/1993			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837					
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3				Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	5 1	234 3			Y	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	5 1	227 3			Y	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	3 1	166 3			Y	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3				Y	-0-			-0-
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	4 1	224 3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092					
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3				Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3				Y	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3				Y	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3				Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3				Y	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30 1	94 3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 9		RRCID -> 147652		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852					
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3				Y	-0-			-0-
12	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 3				Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3				Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918					
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	5 1	49 3			N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 3			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	7 1	33 3			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 3			N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	6 1	48 3			N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 10		RRCID -> 148085		COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-	3 1		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	1			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	1			3
*04	15 X	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				Y	1	3 1		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REED 101		WELL #: 7		RRCID -> 148088		COMPL. DATE 12/13/1993			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5322 - 6169				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 7		RRCID -> 148088		COMPL. DATE 12/11/1993			TOTAL DEPTH 6496			PERF. 4991 - 6238				
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	374	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 148098		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5256 - 6293				
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142		WELL #: 10		RRCID -> 148099		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5190 - 6540				
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	10	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	8	1	486	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 9		RRCID -> 148100		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5540 - 6949				
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	258	3	20	9	Y	18	19	1			35
12	403 N	285	-0-	-118	-0-	6	1	255	3	Y	22	18	1			39
						24	9									
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	5	1	238	3	Y	14	19	1			34
						15	9									
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	3	1	169	3	Y	8	18	1			24
						9	9									
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	82	1	238	3	Y	4	13	1			15
						4	9									
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	3	1	186	3	Y	32	12	1			35
						35	9									

HILL-ROUSSELOT C		WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7241 - 7512				
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	N	-0-					1
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					1
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	12	1	245	3	N	-0-					1
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	19	1	206	3	N	-0-					1
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	N	-0-					1
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	6 1	94 3	N	-0-					1
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	83 3	N	-0-					1
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	N	-0-					1
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	6 1	70 3	N	-0-					1
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-					1
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	6 1	80 3	N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 0823S		RRCID -> 148530		COMPL. DATE 01/11/1994			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162					
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3		Y	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		Y	-0-					-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139					
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		Y	-0-					-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-					-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-					-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177 3		Y	-0-					-0-
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	205 3		Y	-0-					-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134					
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		Y	-0-					-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-					-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		Y	-0-					-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238 3		Y	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-					-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533		COMPL. DATE 02/26/1994			TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186					
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3		Y	-0-					-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		Y	-0-					-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 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					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-					-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-					-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-					-0-

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538					
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	N	-0-					1
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 3	N	-0-					1
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	N	-0-					1
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	3 1	35 3	N	-0-					1
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	N	-0-					1
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 10		RRCID -> 149504		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734							
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KELLY 124				WELL #: 12		RRCID -> 149518		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504					
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-	38	1	236	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	-0-	30	1	213	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	29	1	218	3	Y	-0-				-0-
02	252 N	170	-0-	-82	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-				-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-				-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	Y	-0-				-0-

KELLY 125				WELL #: 11		RRCID -> 149521		COMPL. DATE 04/26/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667					
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-				-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	Y	-0-				-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	334	3	Y	-0-				-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	-0-	29	1	229	3	Y	-0-				-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	308	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0826S		RRCID -> 149523		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198					
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-				-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-				-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-				-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-				-0-
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 49		RRCID -> 149525		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966					
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 56		RRCID -> 149526		COMPL. DATE 04/23/1994			TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012					
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 52		RRCID -> 149552		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938					
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	139	3			Y	-0-				-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-				-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 58		RRCID ->	149553	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5150	-	5981	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 66		RRCID ->	149554	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5167	-	5842	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 6		RRCID ->	149680	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5466	-	6441	
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	3	N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-			-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	18	1	166	3	N	-0-			-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	N	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 9		RRCID ->	149687	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6619	-	6641	
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 10		RRCID ->	149701	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5665	-	5765	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-			1
						1	9							
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	11	1	76	3	N	-0-			1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-	1	1	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 10		RRCID ->	149702	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5081	-	6507	
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	14	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 149705		COMPL. DATE 05/21/1994		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5405 - 6625						
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	17	1	167	3	Y	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-			-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 36		WELL #: 7		RRCID -> 149965		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5337 - 5566				
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	17	1	167	3	Y	2			3
12	341 N	75	-0-	-266	-0-	7	1	66	3	Y	2			5
01	372 N	55	-0-	-317	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			5
02	168 N	28	-0-	-140	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			5
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-			5
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-			5
SHURLEY		WELL #: 67		RRCID -> 150016		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5208 - 6000				
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	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
KELLY 124		WELL #: 11		RRCID -> 150287		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5751 - 6351				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150330		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5275 - 6482				
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	2	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 142		WELL #: 12		RRCID -> 150331		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5505 - 6564				
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	9	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
04	420 N	354	-0-	-66	-0-	5	1	349	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "H-46"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 150660		COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	N	2		9
						2	9						
12	434 N	280	-0-	-154	-0-	27	1	252	3	N	1		10
						1	9						
01	403 N	150	-0-	-253	-0-	15	1	134	3	N	1		11
						1	9						
02	364 N	278	-0-	-86	-0-	32	1	246	3	N	-0-		11
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	N	1		12
						1	9						
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	2		14
						2	9						

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 4302		RRCID -> 150663		COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206				
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	N	-0-		2
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-		2
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	N	1		3
						1	9						
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	23	1	177	3	N	-0-		3
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	N	-0-		3
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	N	-0-		3

JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242				
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	12	6 1	15
						13	9						
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	14	8 1	21
						15	9						
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	4	9 1	16
						4	9						
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	6 1	10
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	4 1	6
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	2 1	5

JONES 120		WELL #: 12		RRCID -> 150802		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137				
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	44	1	278	3	Y	-0-		1
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	40	1	277	3	Y	-0-		1
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	37	1	277	3	Y	-0-		1
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	28	1	221	3	Y	-0-		1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	285	3	Y	-0-		1
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-		1

REED 100		WELL #: 11		RRCID -> 150805		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

REED 101		WELL #: 10		RRCID -> 150808		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273				
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
REED 116		WELL #: 11		RRCID -> 150810		COMPL. DATE 08/04/1994			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323						
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 148		WELL #: 5		RRCID -> 150811		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856						
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-				-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	3	1	158	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	4	1	194	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	2	1	115	3	Y	-0-				-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-				-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	3	Y	-0-				-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150846		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529						
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-				2
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-				2
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-				2
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-				2
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-				2
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-				2

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266						
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	N	-0-				-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	3	N	-0-				-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	N	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-				-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	N	-0-				-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134						
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-				-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-				-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-				-0-
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	246	3			Y	-0-				-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-				-0-
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 10		RRCID -> 150908		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 9RX		RRCID -> 150951		COMPL. DATE 02/04/1994			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066						
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	N	-0-				-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	3	N	-0-				-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-				-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	N	-0-				-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-				-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	12	1	74	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	80	1	453	3	N	-0-			3
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	80	1	545	3	N	-0-			3
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	78	1	448	3	N	-0-			3
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	73	1	309	3	N	-0-			3
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	72	1	455	3	N	-0-			3
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	67	1	418	3	N	-0-			3

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2		2	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

11	210 N	201	-0-	-9	-0-	18	1	183	3	N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	20	1	183	3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	3	N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	21	1	157	3	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	3	N	-0-			-0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

11	390 N	386	-0-	-4	-0-	34	1	352	3	N	-0-			1
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	466	3	N	-0-			2
						1	9							
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-			2
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	3	N	-0-			2
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	34	1	375	3	N	-0-			2
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	34	1	353	3	N	-0-			2

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

11	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1320 X	1318	-0-	-2	-0-	156	1	1162	3	Y	-0-			-0-
12	1364 X	1251	-0-	-113	-0-	132	1	1119	3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	138	1	1109	3	Y	-0-			-0-
02	1232 N	681	-0-	-551	-0-	62	1	619	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	903	-0-	-337	-0-	88	1	815	3	Y	-0-			-0-
04	1200 N	978	-0-	-222	-0-	95	1	883	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

11	210 N	205	-0-	-5	-0-	31	1	174	3	N	-0-			1
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	25	1	170	3	N	-0-			1
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	29	1	169	3	N	-0-			1
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	N	-0-			1
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	N	-0-			1
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-			1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

11	14B2 EXT	1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-			-0-
02	8 X	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-			-0-
						10	3							
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	3	N	-0-			-0-
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-			-0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	N	-0-			3
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	N	-0-			3
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-			3
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-			3
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			3
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			3

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

11	450 N	409	-0-	-41	-0-	36	1	373	3	N	-0-			1
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	39	1	362	3	N	-0-			1
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	41	1	362	3	N	-0-			1
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	41	1	315	3	N	-0-			1
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	N	-0-			1
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016

11	540 N	538	-0-	-2	-0-	85	1	453	3	N	-0-			3
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	64	1	471	3	N	-0-			3
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	46	1	481	3	N	1			4
						1	9							
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	49	1	395	3	N	-0-			4
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	504	3	N	-0-			4
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	3	N	-0-			4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	23	1	130	3	N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	25	1	108	3	N	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	3	N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	20	1	124	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

11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	179	1	2537	2	Y	-0-			-0-
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	183	1	2647	2	Y	-0-			-0-
01	3689 X	3362	-0-	-327	-0-	220	1	3142	2	Y	-0-			-0-
02	3332 X	2955	-0-	-377	-0-	373	1	2582	2	Y	-0-			-0-
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	463	1	3409	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	3040	-0-	-200	-0-	204	1	2836	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

11	270 N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	3	N	-0-			1
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-			1
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-			1
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	19	1	208	3	N	-0-			1
03	248 N	100	-0-	-148	-0-	7	1	93	3	N	-0-			1
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10		RRCID -> 151466		COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	229	1	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	232	3	3			Y	-0-			-0-
*04	235 X	3	-0-	-232	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 12		RRCID -> 151519		COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477					
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 10		RRCID -> 151522		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	3			Y	-0-			-0-
*04	9 X	-0-	-0-	-9	-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					
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	N	-0-	2	1	1
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	9	1	196	3	N	-0-	3	1	1
						3	9							
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	193	3	N	-0-	1	1	1
						1	9							
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	15	1	160	3	N	-0-			1
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	N	-0-			1
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	13	1	177	3	N	-0-	4	1	8
						12	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO		WELL #: 3		RRCID -> 151575		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173					
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	9	1	136	3	N	-0-			1
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	4	1	92	3	N	-0-			1
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	N	-0-			1
02	140 N	35	-0-	-105	-0-	3	1	32	3	N	-0-			1
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-			1
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-			1

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 5902		RRCID -> 151576		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048					
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-			1
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			1
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			1
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-			1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			1
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "A,B,C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3901		RRCID -> 151624		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043		
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
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	21 1	214 3	N	1		6
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	1 9	212 3	N	-0-		6
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	23 1	211 3	N	1		7
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	24 1	188 3	N	-0-		7
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	1 9	207 3	N	-0-		7
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	25 1	200 3	N	-0-		7
19						19 1					
19						19 1					
WARD, RIP "D"											
		WELL #: 102		RRCID -> 151625		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WARD, RIP "K"											
		WELL #: 4802		RRCID -> 151626		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	1		5
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 9	27 3	N	-0-		5
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-		5
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-		5
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-		5
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	1		6
						1 9					
WARD, R.C.											
		WELL #: 6		RRCID -> 151639		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110		
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-		-0-
CAUTHORN, MACK "112"											
		WELL #: 1125		RRCID -> 151641		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	570 N	337	-0-	-233	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-		-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	5 1	319 3	Y	-0-		-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 1	175 3	Y	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "F"											
		WELL #: 5		RRCID -> 151644		COMPL. DATE 06/14/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188		
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	13 1	202 3	N	-0-		-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	9 1	192 3	N	-0-		-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	9 1	187 3	N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	16 1	168 3	N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	N	-0-		-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			2
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			2
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-			2
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			2
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			2

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

11	210 N	205	-0-	-5	-0-	20	1	185	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	3	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

11	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY 36		WELL #: 8		RRCID -> 152097		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3		Y	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	Y		-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	4	1	195	3	Y		-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	2	1	142	3	Y		-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		Y			-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	2	1	100	3	Y		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414				
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	190	3		Y	-0-		-0-
12	310 N	60	-0-	-250	-0-	1	1	59	3	Y		-0-
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	422	3	Y		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-		-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	479	3	Y		-0-

REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439				
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-		-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	3	Y		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654				
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		Y	-0-		-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	3	Y		-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	4	1	195	3	Y		-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	2	1	128	3	Y		-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-		-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y		-0-

REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 15		RRCID -> 152126		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 14		RRCID -> 152138		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VALLIANT, L. R.		WELL #: 302		RRCID -> 152260		COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556		
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	
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	44 1	163 3	N	-0-	-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	59 1	144 3	N	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	-0-	-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17 1	152 3	N	-0-	-0-	
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 3	N	-0-	-0-	
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	299 3	N	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C"		WELL #: 3		RRCID -> 152264		COMPL. DATE 06/24/1994			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937		
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	20 1	113 3	N	-0-	3	
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	9 1	63 3	N	-0-	3	
01	155 N	9	-0-	-146	-0-	1 1	8 3	N	-0-	3	
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1 3		N	-0-	3	
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-	3	
04	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		N	-0-	3	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 803		RRCID -> 152268		COMPL. DATE 08/09/1994			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-	-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 3	N	-0-	-0-	
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	5 1	87 3	N	-0-	-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-	-0-	
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR "U"		WELL #: 4		RRCID -> 152270		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934		
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	551 3	N	1	3	
						1 9					
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	27 1	550 3	N	1	1 1	3
						1 9					
01	713 N	578	-0-	-135	-0-	27 1	551 3	N	-0-	3	
02	532 N	458	-0-	-74	-0-	25 1	432 3	N	1	1 1	3
						1 9					
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	27 1	555 3	N	-0-	3	
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28 1	557 3	N	2	5	
						2 9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #: 3		RRCID -> 152272		COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934		
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	41 1	233 3	N	-0-	1	
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	35 1	239 3	N	-0-	1	
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	40 1	233 3	N	-0-	1	
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	39 1	167 3	N	-0-	1	
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	126 1	234 3	N	-0-	1	
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	37 1	231 3	N	-0-	1	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S"		WELL #: 3		RRCID -> 152277		COMPL. DATE 04/27/1994			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903		
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	16 1	91 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	13 1	92 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	16 1	91 3	N	-0-	-0-	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	18 1	78 3	N	-0-	-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 3	N	-0-	-0-	
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15 1	95 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780															
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-				1
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-				1
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-				1
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-				1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	106	1	25	3	N	-0-				1
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-				1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063															
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-				-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654															
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	3	Y	-0-				1
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	504	3	Y	-0-				1
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	727	3	Y	-0-				1
02	588 N	430	-0-	-158	-0-	38	1	392	3	Y	-0-				1
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	321	1	184	3	Y	-0-				1
04	780 N	467	-0-	-313	-0-	96	1	371	3	Y	-0-				1

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 100		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 14		RRCID -> 152562		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193					
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-			-0-
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	190	1	592	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443					
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660					
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	100	1	370	3	N	-0-			3
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	157	1	382	3	N	-0-			3
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	21	1	381	3	N	-0-			3
02	392 N	334	-0-	-58	-0-	33	1	301	3	N	-0-			3
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	3	N	-0-	3 1		-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340					
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	3	N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	80	1	521	3	N	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	N	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	3	N	-0-			-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	513	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID -> 152660		COMPL. DATE 07/21/1994			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503					
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-			1
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-			1
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-			1
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-			1
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-			1
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1367		RRCID -> 152663		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385					
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	48	1	559	3	N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	104	1	673	3	N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	660	3	N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	57	1	567	3	N	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-			-0-
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	51	1	617	3	N	-0-			-0-

HILL-WARD RIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152664		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476					
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	11	1	86	3	N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130														
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			2
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			2
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			2
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	14	3 1		13
						15	9							
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	5 1		8
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	1	3 1		6
						1	9							

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937														
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	87	1	901	3	N	2			8
						2	9							
12	1054 N	938	-0-	-116	-0-	90	1	847	3	N	1			9
						1	9							
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	101	1	887	3	N	1			10
						1	9							
02	924 N	865	-0-	-59	-0-	101	1	764	3	N	-0-			10
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	904	3	N	1			11
						1	9							
04	960 N	935	-0-	-25	-0-	81	1	853	3	N	1			12
						1	9							

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934														
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	11	1	111	3	N	-0-			1
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-			1
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-			1
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	11	1	87	3	N	-0-			1
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-			1
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-			1

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297														
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	64	1	659	3	N	-0-			1
12	589 N	392	-0-	-197	-0-	38	1	354	3	N	-0-			1
01	806 N	705	-0-	-101	-0-	72	1	633	3	N	-0-			1
02	672 N	629	-0-	-43	-0-	73	1	556	3	N	-0-			1
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	56	1	613	3	N	-0-			1
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	59	1	615	3	N	-0-			1

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343														
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			1
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			1
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			1

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236														
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "L"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 102		RRCID -> 152684		COMPL. DATE 10/25/1994			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162						
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
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	7	8	1		5
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	9	134	3	N	6	7	1		4
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	13	6	1		11
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	14	9	92	3	N	6	3	1		14
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	9	1	104	3	N	10	10	1		14
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-	7	1		7
MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 152702		COMPL. DATE 07/07/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 3		RRCID -> 152706		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 152710		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404						
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	5	2	N	-0-				-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	395	3	5	2	N	-0-				-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-				-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	430	3				-0-				-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-				-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	375	3	421	3	N	-0-				-0-
						21	1	5	2	N	-0-				-0-
						409	3								
WARD, RIP "D,E,F"		WELL #: 4202		RRCID -> 152711		COMPL. DATE 02/09/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948																	
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	1		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	1		N	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288																	
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	N	-0-					1
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					1
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	319	3	N	1					2
							1	9									
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	279	3	N	-0-					2
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-					2
*04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	N	-0-					2
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135																	
11		510 N	500	-0-	-10	-0-	24	1	475	3	N	1					3
							1	9									
12		527 N	516	-0-	-11	-0-	24	1	492	3	N	-0-					3
01		527 N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-					3
02		476 N	450	-0-	-26	-0-	25	1	425	3	N	-0-					3
03		527 N	503	-0-	-24	-0-	24	1	479	3	N	-0-					3
04		510 N	482	-0-	-28	-0-	23	1	459	3	N	-0-					3
WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774																	
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	55	1	562	3	N	1					2
							1	9									
12		651 N	597	-0-	-54	-0-	58	1	539	3	N	-0-					2
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	N	-0-					2
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	84	1	635	3	N	-0-					2
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	51	1	553	3	N	-0-					2
04		600 N	593	-0-	-7	-0-	52	1	541	3	N	-0-					2
CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916																	
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155																	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					1
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					1
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					1
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1
04		120 N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//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

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994														
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	29	1	166	3	N	-0-			2
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	22	1	151	3	N	-0-			2
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	23	1	133	3	N	-0-			2
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	28	1	118	3	N	-0-			2
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	20	1	126	3	N	-0-			2
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	18	1	114	3	N	-0-			2

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474														
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	28	1	423	3	N	13	14	1	10
						14	9							
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	20	1	431	3	N	8	11	1	7
						9	9							
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	21	1	428	3	N	5	5	1	7
						6	9							
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	32	1	343	3	N	9	3	1	13
						10	9							
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	31	1	409	3	N	-0-	6	1	7
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	30	1	392	3	N	-0-	3	1	4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891														
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	30	1	169	3	N	-0-			2
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	24	1	161	3	N	-0-			2
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	26	1	150	3	N	-0-			2
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	25	1	107	3	N	-0-			2
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	93	1	128	3	N	-0-			2
04	180 N	144	-0-	-36	-0-	20	1	124	3	N	-0-			2

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396														
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	49	3	N	3	2	1	3
						3	9							
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-			3
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-			3
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	43	3	N	1			4
						1	9							
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	N	3	2	1	5
						3	9							
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-	1	1	4

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138														
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	11	1	182	3	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506												
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	10 1	144 3	N	-0-			1
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 3	N	-0-			1
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	7 1	149 3	N	-0-			1
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	12 1	124 3	N	-0-			1
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	12 1	150 3	N	-0-			1
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980												
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13 1	75 3	N	18	9 1		14
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	20 9	78 3	N	24			38
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	26 9	40 3	N	3	14 1		27
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	7 1	25 3	N	-0-	10 1		17
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	3 9	80 3	N	-0-	6 1		11
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	N	-0-	4 1		7

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746												
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	119 1	234 3	N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25 1	259 3	N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26 1	208 3	N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29 1	241 3	N	-0-			-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	37 1	227 3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436												
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-	7 1		2
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	4 1	93 3	N	-0-	1 1		1
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	5 1	93 3	N	-0-			1
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	N	-0-			1
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	N	-0-			1
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-			1

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519												
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	17 1	260 3	N	10	11 1		7
12	372 N	256	-0-	-116	-0-	11 9	241 3	N	4	7 1		4
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	11 1	287 3	N	15	6 1		13
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	259 3	N	7	4 1		16
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 9	316 3	N	11	11 1		16
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 3	N	-0-	8 1		8

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106												
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	8 1	43 3	N	-0-			1
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	7 1	45 3	N	-0-			1
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	8 1	43 3	N	-0-			1
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	9 1	37 3	N	-0-			1
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	7 1	43 3	N	-0-			1
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	7 1	41 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	9			9
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	10	9							
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	1	4	1	6
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	1	9							
						10	1	85	3	N	-0-	2	1	4
						12	1	77	3	N	-0-	1	1	3

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126														
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	23	1	343	3	N	-0-			1
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	3	N	-0-			1
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	3	N	-0-			1
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	N	-0-			1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	N	-0-			1
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	25	1	331	3	N	-0-			1

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346														
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	18	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	3	Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383														
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	60	1	380	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	53	1	373	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	49	1	366	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	36	1	291	3	Y	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	3	Y	-0-			-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254														
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16		RRCID -> 153069		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 5169 - 6364						
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	38	1	240	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	34	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	32	1	239	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	19	1	150	3	Y	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5687 - 5906						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5995 - 6305						
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 153072		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5316 - 5518						
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	36	1	224	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	32	1	222	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	30	1	222	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	23	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1886		RRCID -> 153192		COMPL. DATE 11/26/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7904						
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	N	-0-			1
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	36	1	232	3	N	-0-			1
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	3	N	-0-			1
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	20	1	195	3	N	-0-			1
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	19	1	238	3	N	-0-			1
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-			1

WELL #: 1845		RRCID -> 153193		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7975 - 8208						
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	42	1	486	3	N	-0-			-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	77	1	501	3	N	-0-			-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	48	1	519	3	N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	53	1	527	3	N	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	N	-0-			-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 153239		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 5778 - 5962						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776																
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	3	N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	3	N	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	3	N	-0-					-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987																
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760																
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-					1
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					1
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	3	N	-0-					1
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	17	1	132	3	N	-0-					1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					1
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					1

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132																
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	14	1	212	3	N	6	6	1			4
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	7	9									
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	9	1	198	3	N	4	5	1			3
02	224 N	54	-0-	-170	-0-	4	9									
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	8	1	161	3	N	4	3	1			4
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	4	9									
01						4	1	48	3	N	2	1	1			5
02						2	9									
03						6	1	76	3	N	3	3	1			5
04						3	9									
01						7	1	92	3	N	-0-	2	1			3

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HILL-FAWCETT "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202												
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 3	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2 1	18 3	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	19 1	17 3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	N	-0-			-0-
HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028												
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18 1	124 3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 3	N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 3	N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 3	N	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	N	-0-			-0-
FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024												
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 1	85 3	N	-0-			2
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13 1	91 3	N	-0-			2
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15 1	89 3	N	-0-			2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17 1	74 3	N	-0-			2
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 3	N	-0-			2
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13 1	82 3	N	-0-			2
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026												
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	N	1	2 1		2
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	1			3
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	N	-0-	1 1		2
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	N	1	1 1		2
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	N	-0-			2
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "I"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 153544		COMPL. DATE 10/22/1994			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	20	1	305	3	N	-0-	1
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	3	N	-0-	1
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-	1
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	25	1	270	3	N	-0-	1
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-	1
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	N	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 153545		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916			
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-	1
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-	1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-	1
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-	1
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 2		RRCID -> 153548		COMPL. DATE 11/23/1994			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611			
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-	2
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	15	7
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	4
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	8	3	N	3	6
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	4
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	3

WARD, R.C. "M"		WELL #: 5002		RRCID -> 153847		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	1	7
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	1	8
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-	8
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	1	9
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-	9
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	1	10

WARD, RIP "N"		WELL #: 5102		RRCID -> 153855		COMPL. DATE 07/29/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841			
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	63	1	651	3	N	1	4
12	837 N	694	-0-	-143	-0-	67	1	627	3	N	-0-	4
01	806 N	707	-0-	-99	-0-	72	1	635	3	N	-0-	4
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	77	1	587	3	N	-0-	4
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	59	1	649	3	N	1	5
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	55	1	573	3	N	-0-	5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156																
11	T. A.	298	-0-	298	3814	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	300	-0-	300	4114	32	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	242	-0-	242	4356	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	4616 X	260	-0-	-4356	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	341 X	307	-0-	-34	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	300 X	215	-0-	-85	-0-	21	1	194	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																
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	91	1	513	3	N	-0-					1
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	81	1	553	3	N	-0-					1
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	93	1	538	3	N	-0-					1
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	114	1	487	3	N	-0-					1
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	247	1	640	3	N	-0-					1
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	89	1	551	3	N	-0-					1

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168																
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962																
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	39	1	222	3	N	-0-					2
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	35	1	242	3	N	-0-					2
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	39	1	223	3	N	-0-					2
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	41	1	173	3	N	-0-					2
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-					2
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	37	1	232	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 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
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	155	3	N	1		2
						1	9						
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	17	1	155	3	N	-0-		2
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	15	1	128	3	N	-0-		2
02	168 N	43	-0-	-125	-0-	5	1	38	3	N	-0-		2
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	3	1	34	3	N	-0-		2
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	3	1	33	3	N	-0-		2

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

11	600 N	597	-0-	-3	-0-	90	1	507	3	N	-0-		1
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	77	1	528	3	N	-0-		1
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	89	1	513	3	N	-0-		1
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	106	1	452	3	N	-0-		1
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	184	1	514	3	N	-0-		1
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	81	1	505	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	86	1	485	3	N	-0-		1
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	403	3	N	-0-		1
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	66	1	382	3	N	-0-		1
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	75	1	319	3	N	-0-		1
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	378	3	N	-0-		1
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	57	1	354	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		//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 #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960													
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	25	1	142	3	N	-0-	1
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	21	1	147	3	N	-0-	1
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	26	1	150	3	N	-0-	1
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	28	1	118	3	N	-0-	1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	N	-0-	1
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	23	1	142	3	N	-0-	1

WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780													
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	30	1	160	3	N	-0-	1
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	24	1	176	3	N	-0-	1
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-	1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-	1
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-	1
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	25	1	154	3	N	-0-	1

WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804													
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	114	1	613	3	N	-0-	3
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	95	1	697	3	N	-0-	3
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	735	3	N	1	4
							1	9					
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	637	3	N	-0-	4
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	88	1	727	3	N	1	5
							1	9					
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	109	1	675	3	N	5	8
							6	9			2	1	

WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780													
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	350	3	N	-0-	1
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	56	1	382	3	N	-0-	1
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	N	-0-	1
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	58	1	245	3	N	-0-	1
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	40	1	251	3	N	-0-	1
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	38	1	235	3	N	-0-	1

WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953													
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	114	1	611	3	N	-0-	3
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	91	1	664	3	N	-0-	3
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	3	N	-0-	3
02	672	N	513	-0-	-159	-0-	56	1	457	3	N	-0-	3
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	74	1	610	3	N	-0-	3
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	96	1	592	3	N	-0-	3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "X"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2202		RRCID -> 155209		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	160	-0-	-290	-0-	24	1	136	3	N	-0-			3
12	434 N	330	-0-	-104	-0-	42	1	288	3	N	-0-			3
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	59	1	338	3	N	-0-			3
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	3	N	-0-			3
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	46	1	290	3	N	-0-			3
04	390 N	283	-0-	-107	-0-	39	1	244	3	N	-0-			3

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 402		RRCID -> 155223		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866					
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	53	1	300	3	N	-0-			2
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	N	-0-			2
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	54	1	309	3	N	-0-			2
02	336 N	222	-0-	-114	-0-	42	1	180	3	N	-0-			2
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	366	3	N	2			4
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2 52	9 1	324	3	N	2	1	1	5
						2 9								

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 155224		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482					
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	N	-0-			1
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-			1
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-			1
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	N	-0-			1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-			1
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I		WELL #: 4		RRCID -> 155421		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658					
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19 1	9 1	108	3	N	1	3	1	3
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 2	9 1	111	3	N	2			5
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	-0-	1	1	4
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21 1	9 1	90	3	N	1	1	1	4
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-	1	1	3
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17 1	9 1	108	3	N	1	1	1	2

MAYER RANCH L		WELL #: 1102		RRCID -> 155738		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778					
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	N	-0-			1
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-			1
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	3	N	-0-			1
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	14	1	60	3	N	-0-			1
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-			1
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 155739		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	243	-0-	243	243	6	1	95	3	N	129	205	1	220
						142	9							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	243					N	100	67	1	253
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	243					N	88	178	1	163

HILL-MAYER MINNIE H "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155749		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998					
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2302		RRCID -> 155750		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986					
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	12	1	66	3	N	-0-			2
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-			2
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	N	-0-			2
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	13	1	55	3	N	-0-			2
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	N	-0-			2
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	11	1	69	3	N	-0-			2

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043					
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	19	1	373	3	N	1			3
						1	9							
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	20	1	395	3	N	-0-	1	1	2
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	19	1	375	3	N	1			3
						1	9							
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	18	1	303	3	N	-0-	1	1	2
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	1	1	1	2
						1	9							
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	18	1	362	3	N	1			3
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 4		RRCID -> 155755		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 155762		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801					
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	N	-0-			1
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	N	-0-			1
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	205	3	N	-0-			1
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	39	1	165	3	N	-0-			1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	171	1	222	3	N	-0-			1
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	32	1	200	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 2		RRCID -> 155765		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150			
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	* AMT	EOM BALANCE
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-	1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-	1
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-	1
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-	1
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-	1
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"		WELL #: 4		RRCID -> 155768		COMPL. DATE 08/06/1995			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103			
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	1	2
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	1	3
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	46	3	N	1	1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	1	1
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	1	1
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-	2

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 5		RRCID -> 155776		COMPL. DATE 07/21/1995			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643			
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	1	1
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-	-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	27	1	552	3	N	23	7
02	616 N	503	-0-	-113	-0-	42	1	451	3	N	9	5
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	42	1	552	3	N	18	16
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	N	13	17

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 6		RRCID -> 155777		COMPL. DATE 07/26/1995			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568			
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	1	1
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	13	1	291	3	N	-0-	-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	15	1	302	3	N	-0-	-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	22	1	233	3	N	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-	-0-
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	12	5

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 155778		COMPL. DATE 06/24/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688			
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	8	1	42	3	N	-0-	1
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-	1
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-	1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-	1
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-	1
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	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	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 #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987												
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62 3	N	-0-		1
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56 3	N	-0-		1
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6 3	N	-0-		1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		1
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		1

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684												
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	32 3	N	1	1 1	2
						1	9					
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32 3	N	-0-		2
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30 3	N	-0-		2
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27 3	N	-0-		2
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30 3	N	-0-		2
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28 3	N	-0-		2

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910												
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5 3	N	-0-		2
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		2
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28 3	N	-0-		2
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33 3	N	-0-		2
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41 3	N	-0-		2
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28 3	N	-0-		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010												
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	26	1	149 3	N	-0-	1 1	1
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	23	1	160 3	N	1		2
						1	9					
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154 3	N	-0-		2
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	27	1	114 3	N	-0-		2
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	25	1	157 3	N	-0-		2
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	24	1	150 3	N	-0-		2

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890												
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	17	1	342 3	N	-0-		1
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345 3	N	-0-		1
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356 3	N	-0-		1
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	17	1	294 3	N	-0-		1
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311 3	N	-0-		1
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	16	1	318 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		//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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872											
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	24 1	138 3	N	-0-		1
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	22 1	149 3	N	-0-		1
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	25 1	145 3	N	-0-		1
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30 1	127 3	N	-0-		1
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	25 1	155 3	N	-0-		1
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	24 1	147 3	N	-0-		1

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936											
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	123 1	657 3	N	-0-		2
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	97 1	711 3	N	-0-		2
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	71 1	741 3	N	1		3
						1 9					
02	728 N	715	-0-	-13	-0-	79 1	636 3	N	-0-		3
03	806 N	682	-0-	-124	-0-	74 1	608 3	N	-0-		3
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	100 1	616 3	N	-0-		3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707											
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	10 1	55 3	N	-0-	3 1	4
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 3	N	-0-		4
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	N	-0-	1 1	3
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	47 3	N	-0-		3
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 3	N	-0-		3
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 3	N	-0-		3

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842												
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	14	1	83	3	N	-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	10	1	44	3	N	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	N	-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900												
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	8	1	36	3	N	-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124												
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	N	-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	14	1	249	3	N	-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "BB"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2602		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

11	90 N	79	-0-	-11	-0-	12 1	66 3	N	1	1 1	1
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	1 9	69 3	N	-0-		1
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	68 3	N	-0-		1
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12 1	71 3	N	-0-		1
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	17 1	67 3	N	-0-		1
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	11 1	66 3	N	-0-		1

WILSON, DUKE		WELL #: 3401		RRCID -> 157541		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029		
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	26 1	298 3	N	1		2
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	1 9	350 3	N	-0-	1 1	1
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	54 1	322 3	N	1		2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30 1	295 3	N	-0-		2
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1 9	373 3	N	1	1 1	2
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	30 1	246 3	N	-0-		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 4		RRCID -> 157542		COMPL. DATE 01/08/1996			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 3	N	-0-		1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-		1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 3	N	-0-		1
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11 1	45 3	N	-0-		1
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9 1	54 3	N	-0-		1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 3	N	-0-		1

SHURLEY		WELL #: 50		RRCID -> 158287		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966		
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 51		RRCID -> 158288		COMPL. DATE 02/07/1996			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028		
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 55		RRCID -> 158289		COMPL. DATE 01/30/1996			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046		
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99 3		N	-0-		-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 57		RRCID -> 158554		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 6285			PERF. 5032 - 6138	
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 61		RRCID -> 158555		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 6183			PERF. 5084 - 6057	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 62		RRCID -> 158557		COMPL. DATE 05/15/1996			TOTAL DEPTH 6239			PERF. 5066 - 6060	
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID -> 158571		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8036			PERF. 6496 - 7492	
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142 3	N	-0-			1
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100 3	N	-0-			1
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136 3	N	-0-			1
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	28	1	119 3	N	-0-			1
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	83	1	172 3	N	-0-			1
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162 3	N	-0-			1

SHURLEY 142		WELL #: 14		RRCID -> 158578		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 5570 - 6800	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 4		RRCID -> 158581		COMPL. DATE 01/05/1996			TOTAL DEPTH 7925			PERF. 6358 - 6670	
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	10	1	53 3	N	-0-			1
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	3	1	24 3	N	-0-			1
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15 3	N	-0-			1
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31 3	N	-0-			1
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43 3	N	-0-			1
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46 3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 2		RRCID -> 158583		COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH 8065			PERF. 6954 - 7018	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47 3	N	-0-			2
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41 3	N	-0-			2
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39 3	N	-0-			2
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	7	1	31 3	N	-0-			2
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43 3	N	-0-			2
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40 3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 71		//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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828														
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	53	1	14	3	N	-0-			2
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	54	1	5	3	N	-0-	1 1		1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	57	1	67	3	N	1			2
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	61	1	59	3	N	1			3
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	87	1	258	3	N	-0-	1 1		2
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	100	1	355	3	N	6			7

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544														
11	T. A.	97	-0-	97	1227	97	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	113	-0-	113	1340	2	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	112	-0-	112	1452	2	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	82	-0-	82	1534	1	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	118	-0-	118	1652	118	3			Y	-0-			-0-
*04	1764 X	112	-0-	-1652	-0-	2	1	110	3	Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603														
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-			5
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	N	-0-			5
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-			5
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	8	1	102	3	N	-0-			5
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-			5
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	N	-0-			5

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504														
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	19	1	129	3	N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-			-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-			-0-

MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522														
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	15	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. P		//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 #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506											
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	13 1	195 3	N	15	17 1	12
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	17 9	202 3	N	8	12 1	8
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	9 1	199 3	N	4	5 1	7
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	10 1	193 3	N	2	2 1	7
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	4 9	196 3	N	3	4 1	6
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	18 1	184 3	N	-0-	3 1	3
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829											
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12 1	63 3	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 3	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	N	-0-		-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	3 1	25 3	N	-0-		-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	2 1	14 3	N	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	1		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428											
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	26 1	299 3	N	-0-		-0-
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	40 1	258 3	N	-0-		-0-
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	23 1	252 3	N	-0-		-0-
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	21 1	204 3	N	-0-		-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	288 3	N	-0-		-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 3	N	-0-		-0-
WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940											
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	27 1	353 3	N	-0-		1
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	31 1	362 3	N	1		2
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	1 9	347 3	N	-0-		2
02	364 N	276	-0-	-88	-0-	27 1	241 3	N	-0-		2
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	35 1	352 3	N	2	3 1	1
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	26 1	330 3	N	-0-		1
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136											
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	2 9	359 3	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	35 1	372 3	N	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	505 3	N	-0-		-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	69 1	336 3	N	-0-		-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	46 1	364 3	N	-0-		-0-
04	480 N	384	-0-	-96	-0-	46 1	338 3	N	-0-		-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378											
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	35	1	412	3	N	-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	73	1	472	3	N	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	440	3	N	-0-
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	35	1	343	3	N	-0-
03	558 N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-
04	480 N	116	-0-	-364	-0-	9	1	107	3	N	-0-
WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408											
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	N	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	343	3	N	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	N	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	N	-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	N	-0-
SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906											
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	Y	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	2	1	117	3	Y	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	2	1	149	3	Y	-0-
WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512											
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130											
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	36	1	423	3	N	2
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	451	3	N	2
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	39	1	427	3	N	3
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	3
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	35	1	435	3	N	2
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	34	1	409	3	N	2
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270											
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	46	1	539	3	N	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	85	1	551	3	N	-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	51	1	556	3	N	-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	52	1	515	3	N	-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	46	1	579	3	N	-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	44	1	532	3	N	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51		WELL #: 4		RRCID -> 159676		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 131		WELL #: 2		RRCID -> 159677		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922								
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 51		WELL #: 7		RRCID -> 159720		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186								
11	140	N	140	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	112	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	140	3			N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	138	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								
11	70	N	70	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-	4	1			2
12	69	N	69	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					2
01	69	N	69	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-	1	1			1
02	69	N	69	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-	1	1	1		1
						1	9									
03	71	N	71	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					1
*04	66	N	66	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					1

SHURLEY 147		WELL #: 11		RRCID -> 159726		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740								
11	60	N	54	-0-	-6	54	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	1	1	54	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//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 #: 2		RRCID -> 159730	COMPL. DATE 07/20/1996	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5502 - 5956					
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	28 1	330 3	N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	57 1	370 3	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34 1	370 3	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37 1	367 3	N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32 1	402 3	N	-0-			-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31 1	370 3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3103		RRCID -> 159731	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5718 - 5754					
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	308 3	Y	1			4
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	29 1 1 9	303 3	Y	1	1 1		4
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30 1	312 3	Y	-0-			4
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 3	Y	-0-			4
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	237 1	136 3	Y	-0-			4
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	70 1	270 3	Y	-0-			4

GENINI		WELL #: 3905		RRCID -> 159732	COMPL. DATE 07/29/1996	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 5582 - 5616					
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	26 1 1 9	296 3	Y	1			4
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	27 1 1 9	282 3	Y	1	1 1		4
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	26 1	264 3	Y	-0-			4
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	24 1	247 3	Y	-0-			4
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	212 1	121 3	Y	-0-			4
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	66 1	254 3	Y	-0-			4

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 12		RRCID -> 159901	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5097 - 5182					
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	19 1	94 3	N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 10		RRCID -> 159947	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 6292 - 7088					
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	63 1	302 3	Y	-0-			3
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	63 1	276 3	Y	-0-			3
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	37 1	296 3	Y	-0-			3
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	38 1	275 3	Y	-0-			3
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30 1	341 3	Y	-0-			3
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33 1	326 3	Y	-0-			3

WILSON, DUKE		WELL #: 407		RRCID -> 159968	COMPL. DATE 08/19/1996	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 5578 - 5766					
11	660 N	501	-0-	-159	-0-	40 1	461 3	N	-0-			1
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	90 1	582 3	N	-0-			1
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	53 1	579 3	N	-0-			1
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	51 1	503 3	N	-0-			1
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53 1	662 3	N	-0-			1
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	63 1	753 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	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	41 1	478 3	N	1				3
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	1 9	533 3	N	-0-	1 1			2
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	82 1	518 3	N	1				3
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	48 1	567 3	N	-0-				3
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	1 9	554 3	N	1	1 1			3
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	57 1	475 3	N	-0-	1 1			2
44						44 1							
1 9						1 9							
40						40 1							
SHURLEY 123		WELL #: 14		RRCID -> 160152		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350				
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	33 1	207 3	Y	-0-				-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	28 1	198 3	Y	-0-				-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	28 1	214 3	Y	-0-				-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	21 1	165 3	Y	-0-				-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	29 1	215 3	Y	-0-				-0-
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	20 1	205 3	Y	-0-				-0-
SHURLEY 141		WELL #: 13		RRCID -> 160266		COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590				
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-				-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	2 1	79 3	Y	-0-				-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	81 3	Y	-0-				-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	1 1	61 3	Y	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-				-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	1 1	80 3	Y	-0-				-0-
KELLY 102		WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996			TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MAYER		WELL #: 11		RRCID -> 160392		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285				
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	97 3	N	-0-				-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 3	N	-0-				-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 3	N	-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-				-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	N	-0-				-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-				-0-
MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946				
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	28 1	157 3	N	-0-				4
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	22 1	148 3	N	-0-				4
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	26 1	149 3	N	-0-				4
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	29 1	124 3	N	-0-				4
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22 1	138 3	N	-0-				4
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	22 1	137 3	N	-0-				4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 8		RRCID -> 161208		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 5572 - 6950						
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	142	-0-	-106	-0-			139	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-			134	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-			96	3	Y	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-			150	3	Y	-0-					-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-			143	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 14		RRCID -> 161209		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3590 - 3602						
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 11		RRCID -> 161412		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 4948 - 5826						
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 7		RRCID -> 161427		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 6286		PERF. 5150 - 5210						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 125A		WELL #: 14		RRCID -> 161429		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5638 - 6434						
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	3	Y	-0-					-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 15		RRCID -> 161669		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3500 - 3510						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHANNON 51		WELL #: 5		RRCID -> 161679		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALBREATH 78		WELL #: 6		RRCID -> 161680		COMPL. DATE 05/06/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3906		RRCID -> 161685		COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236			
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-	1
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-	1
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	Y	-0-	1
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	16	1	162	3	Y	-0-	1
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	133	1	76	3	Y	-0-	1
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	37	1	143	3	Y	-0-	1

WARD 127		WELL #: 12		RRCID -> 161695		COMPL. DATE 10/16/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526			
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-

MAYER 18		WELL #: 3		RRCID -> 161701		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	1
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1

MAYFIELD 45		WELL #: 5		RRCID -> 161711		COMPL. DATE 11/23/1996			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	9	1	37	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	3	Y	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 12		RRCID -> 161939		COMPL. DATE 09/21/1996			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	36	1			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "W" 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 161975	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6542	-		8026					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 4		RRCID -> 161976	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7638	-		8506					
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	38 1	577 3	N	17	19 1					12
12	713 N	521	-0-	-192	-0-	23 1	489 3	N	8	12 1					8
01	713 N	480	-0-	-233	-0-	22 1	451 3	N	6	6 1					8
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	54 1	584 3	N	2	2 1					8
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	53 1	683 3	N	5	6 1					7
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47 1	620 3	N	1	4 1					4

SHURLEY 111		WELL #: 8		RRCID -> 161993	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 7359	PERF. 5510	-		6426					
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	30 1	412 3	N	-0-	1 1					-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	52 1	404 3	N	-0-						-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	25 1	385 3	N	-0-						-0-
02	420 N	274	-0-	-146	-0-	26 1	248 3	N	-0-						-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	25 1	360 3	N	-0-						-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	28 1	349 3	N	-0-						-0-

ESPY 41		WELL #: 8		RRCID -> 161996	COMPL. DATE 12/06/1996	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5658	-		5836					
11	690 N	569	-0-	-121	-0-	68 1	501 3	Y	-0-						2
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	89 1	592 3	Y	-0-						2
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	82 1	559 3	Y	-0-						2
02	532 N	333	-0-	-199	-0-	47 1	285 3	Y	1						3
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	72 1	517 3	Y	3						6
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	91 1	625 3	Y	-0-						6

JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272	COMPL. DATE 10/31/1996	TOTAL DEPTH 6961	PERF. 5120	-		6180					
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	7 1	46 3	Y	-0-						-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	7 1	46 3	Y	-0-						-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 3	Y	-0-						-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5 1	42 3	Y	-0-						-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 3	Y	-0-						-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 3	Y	-0-						-0-

SAWYER 168		WELL #: 12		RRCID -> 162276	COMPL. DATE 11/29/1996	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 5752	-		5778					
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	24 1	325 3	Y	-0-						-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 3	Y	-0-						-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	26 1	323 3	Y	-0-						-0-
02	336 N	188	-0-	-148	-0-	13 1	175 3	Y	-0-						-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27 1	358 3	Y	-0-						-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	24 1	296 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162287		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5264 - 7334		
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	5	1	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 16		RRCID -> 162291		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 5431 - 6530		
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	1	1	Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 9		RRCID -> 162295		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 7544		PERF. 5330 - 6531		
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	Y	-0-			1
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			1
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	6	1	Y	-0-			1
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	4	1	Y	-0-			1
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			1
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			1

SHURLEY 36		WELL #: 10		RRCID -> 162298		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 5366 - 6610		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5496 - 6538		
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	1	1	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-			-0-
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	24	1	Y	1			1
						1	9					
02	364 N	180	-0-	-184	-0-	13	1	Y	-0-			1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-			1
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570											
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	N	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	-0-
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	18	1	190	3	N	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	3	N	-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-

SAWYER 168		WELL #: 11		RRCID -> 162339		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688		
11	210 N	35	-0-	-175	-0-	2	1	32	3	Y	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	1
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	Y	1
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	2
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	2
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1772		RRCID -> 162341		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700		
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	52	1	605	3	N	-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	95	1	616	3	N	-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	56	1	605	3	N	-0-
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	53	1	531	3	N	-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	3	N	-0-
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	N	-0-

GENINI		WELL #: 3907		RRCID -> 162342		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612		
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	Y	10
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	Y	6
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	43	1	446	3	Y	13
02	476 N	371	-0-	-105	-0-	32	1	336	3	Y	12
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	307	1	176	3	Y	8
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	102	1	392	3	Y	7

GENINI		WELL #: 3104		RRCID -> 162345		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	61	1	35	3	Y	-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1532		RRCID -> 162348		COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330		
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	40	1	463	3	N	1
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	83	1	536	3	N	1
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	44	1	480	3	N	1
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	42	1	413	3	N	1
03	620 N	507	-0-	-113	-0-	38	1	469	3	N	1
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	37	1	439	3	N	1

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 (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 162356		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 5272 - 6274					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 162359		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3576 - 3856					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 74		RRCID -> 162370		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5808 - 6008					
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5674 - 5760					
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1 579 3		Y	-0-			1
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1 533 3		Y	-0-			1
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1 507 3		Y	-0-			1
02	616 N	379	-0-	-237	-0-	-0-	54 1 324 3		Y	1			2
							1 9						
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	-0-	72 1 520 3		Y	2			4
							2 9						
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	-0-	68 1 470 3		Y	-0-			4

WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 7067		PERF. 5260 - 5644					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 162470		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5252 - 5336					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1 5 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1612		RRCID -> 162472	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5416	-		5568		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22 1	251 3	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42 1	270 3	N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	23 1	251 3	N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	20 1	201 3	N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	19 1	239 3	N	-0-			-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	18 1	212 3	N	-0-			-0-

REED 101				WELL #: 12	RRCID -> 162473	COMPL. DATE 01/27/1997	TOTAL DEPTH 6427	PERF. 5004	-		5552	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 118				WELL #: 13	RRCID -> 162474	COMPL. DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5160	-		5426	
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 118				WELL #: 14	RRCID -> 162475	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 5376	-		5488	
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	2 1	11 3	Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 63	RRCID -> 162497	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 5132	-		5208	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-

PFLUGER 104				WELL #: 9	RRCID -> 162520	COMPL. DATE 02/02/1997	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 5188	-		5238	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

REED 116				WELL #: 16	RRCID -> 162547	COMPL. DATE 01/25/1997	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6038	-		6264	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-			-0-
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	58 1	182 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR "189"		//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	* 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			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162694		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259			
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	116	1	430	3	Y	-0-	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	175	1	426	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	26	1	473	3	Y	-0-	-0-
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	43	1	396	3	Y	-0-	-0-
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	26	1	448	3	Y	-0-	-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	3	Y	-0-	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 11		RRCID -> 162734		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030			
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	914	3	N	-0-	10
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	97	1	1047	3	N	-0-	10
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	29	1	860	3	N	-0-	10
02	868 N	727	-0-	-141	-0-	51	1	676	3	N	-0-	10
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	101	1	969	3	N	-0-	10
04	870 N	710	-0-	-160	-0-	54	1	656	3	N	-0-	10

WARD 114		WELL #: 12		RRCID -> 162739		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680			
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	N	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-	-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	19	1	132	3	N	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-	-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 9		RRCID -> 162757		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078			
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-		1
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-	1
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-	1
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	1	1	38	3	Y	-0-	1
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-		1
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	1

SHURLEY 141		WELL #: 14		RRCID -> 162760		COMPL. DATE 02/12/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618			
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	3		Y	-0-		-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	3	1	161	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	2	1	110	3	Y	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	287	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

11	120 N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
02	33 X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

11	270 N	261	-0-	-9	-0-	41	1	220	3	N	-0-	1	1			3
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	32	1	234	3	N	1	1	1			3
						1	9									
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	23	1	244	3	N	1					4
						1	9									
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	27	1	217	3	N	1	1	1			4
						1	9									
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	30	1	245	3	N	1	1	1			4
						1	9									
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	36	1	226	3	N	-0-	1	1			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1856		RRCID -> 163396		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731		
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
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	36	1	418	3	N	-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	66	1	425	3	N	-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	40	1	428	3	N	-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	37	1	366	3	N	-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	36	1	452	3	N	-0-
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 408		RRCID -> 163457		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620		
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	N	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 409		RRCID -> 163459		COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782		
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	N	-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	5	1	46	3	N	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1368		RRCID -> 163460		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390		
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	27	1	321	3	N	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	N	-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	30	1	321	3	N	-0-
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	28	1	280	3	N	-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	N	-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	N	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 17		RRCID -> 163567		COMPL. DATE 02/09/1997			TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	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		
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	30	1	355	3	N	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	3	N	-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	33	1	355	3	N	-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	32	1	318	3	N	-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	29	1	366	3	N	-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	28	1	331	3	N	-0-

GENINI		WELL #: 3107		RRCID -> 163596		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	Y	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	110	1	63	3	Y	-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 24		//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	EOM BALANCE

WILSON, DUKE		WELL #: 1859		RRCID -> 163900		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8452 - 8691		
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	27	1	309	3	N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	99	1	644	3	N	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-			-0-
03	589 N	517	-0-	-72	-0-	38	1	479	3	N	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	37	1	444	3	N	-0-			-0-

WILSON 32		WELL #: 7		RRCID -> 163925		COMPL. DATE 06/02/1997			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5376 - 5590		
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	39	1	452	3	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	71	1	461	3	N	-0-			-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	43	1	469	3	N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	-0-			-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	39	1	487	3	N	-0-			-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3205		RRCID -> 163930		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5338 - 5520		
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	35	1	404	3	N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	67	1	432	3	N	-0-			-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	40	1	429	3	N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	N	-0-			-0-
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	36	1	446	3	N	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	33	1	395	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #: 12		RRCID -> 163998		COMPL. DATE 05/04/1997			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5142 - 5298		
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	15	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	14	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	19	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 10		RRCID -> 163999		COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5204 - 5244		
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	181	1	385	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	177	1	368	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	175	1	322	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	288	-0-	-244	-0-	129	1	159	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	373	-0-	-185	-0-	157	1	216	3	Y	-0-			-0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	181	1	403	3	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 15		RRCID -> 164000		COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5038 - 5538		
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	7	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER 49		WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	18	1	62	3	Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-

WILSON 32		WELL #: 8		RRCID -> 164211		COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610					
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	23	1	270	3	N	-0-			-0-
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	39	1	252	3	N	-0-			-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	19	1	210	3	N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	N	-0-			-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696					
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	93	1	54	3	Y	-0-			-0-
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478					
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-			-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	23	1	252	3	N	-0-			-0-
03	341 N	221	-0-	-120	-0-	16	1	205	3	N	-0-			-0-
04	330 N	179	-0-	-151	-0-	13	1	166	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172					
11	T. A.	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
02	T. A.	9	-0-	9	14	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-			-0-
*04	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520					
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	115	1	66	3	Y	-0-			-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR. "N"		//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
WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642												
11		62 N	62	-0-	-0-	3 1	52 3	N	6	6 1		4
12		62 N	57	-0-	-5	7 9	53 3	N	2	4 1		2
01		62 N	57	-0-	-5	2 9	54 3	N	-0-	2 1		-0-
02		56 N	47	-0-	-9	3 1	43 3	N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	4 1	59 3	N	2	1 1		1
*04		61 N	61	-0-	-0-	5 1	55 3	N	2	2 1		1
						2 9						
						4 1						
						2 9						
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317												
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 1		25
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	5			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 1		16
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228												
11		452 N	452	-0-	-0-	44 1	408 3	Y	-0-			-0-
12		465 N	456	-0-	-9	37 1	419 3	Y	-0-			-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	36 1	385 3	Y	-0-			-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	55 1	331 3	Y	-0-			-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	48 1	391 3	Y	-0-			-0-
*04		448 N	448	-0-	-0-	41 1	407 3	Y	-0-			-0-
REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226												
11		5 N	5	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
03		13 N	1	-0-	-12	1 3		Y	-0-			-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15			Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946												
11		192 N	192	-0-	-0-	12 1	176 3	N	4	4 1		1
12		232 N	232	-0-	-0-	4 9	220 3	N	2	3 1		-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	10 1	229 3	N	2	2 1		-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	2 9	193 3	N	1	1 1		-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	11 1	226 3	N	1	1 1		-0-
04		240 N	236	-0-	-4	2 9	218 3	N	1	1 1		-0-
						18 1						
						1 9						
						17 1						
						1 9						
						17 1						
						1 9						
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334												
11		224 N	224	-0-	-0-	224 3		N	-0-			1
12		207 N	207	-0-	-0-	207 3		N	-0-			1
01		220 N	220	-0-	-0-	220 3		N	-0-			1
02		174 N	174	-0-	-0-	174 3		N	-0-			1
03		287 N	287	-0-	-0-	287 3		N	-0-			1
*04		302 N	302	-0-	-0-	302 3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010														
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	3	1	173	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270														
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	1			Y	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484														
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-			1
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	3	Y	-0-			1
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	3	Y	-0-			1
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-			1
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	Y	-0-			1

WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074														
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224														
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 10710S		RRCID -> 165714	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5156	-	5228							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 4		RRCID -> 165848	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6621	-	7813							
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	161	1	909	3	N	-0-					1
12	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	137	1	936	3	N	-0-					1
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	159	1	913	3	N	-0-					1
02	1008 N	897	-0-	-111	-0-	171	1	726	3	N	-0-					1
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	148	1	932	3	N	-0-					1
04	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	144	1	894	3	N	-0-					1

BAKER, ROY "15"		WELL #: 16		RRCID -> 166224	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 4209	PERF. 3216	-	3405							
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0836S		RRCID -> 166240	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 5150	-	5238							
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 4		RRCID -> 166241	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6858	-	8082							
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	49	1	276	3	N	-0-					1
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	343	3	N	1					2
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	46	1	263	3	N	-0-					2
02	308 N	238	-0-	-70	-0-	45	1	193	3	N	-0-					2
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	45	1	281	3	N	-0-					2
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	N	-0-					2

KELLY 125		WELL #: 16		RRCID -> 166245	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 6854	PERF. 5306	-	6496							
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	29	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	27	1	275	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 #: 7		RRCID -> 166249		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000			
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
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 166251		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294			
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		2	1	2
02	280 N	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		1	1	1
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHURLEY 110		WELL #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270			
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	N	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 9		RRCID -> 166264		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366			
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	22	1	298	3	N	-0-
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	28	1	215	3	N	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	21	1	204	3	N	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	N	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	3	N	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 11		RRCID -> 166268		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 20		RRCID -> 166283		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 3610 - 3630		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 22		RRCID -> 166285		COMPL. DATE 10/25/1997			TOTAL DEPTH 4805			PERF. 2964 - 2976		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			1
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			1
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			1
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-			1
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-			1

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 24		RRCID -> 166287		COMPL. DATE 10/19/1997			TOTAL DEPTH 5424			PERF. 3570 - 3590		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6518 - 7816		
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	21	1	273	3	Y	1			2
						1	9							
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	22	1	281	3	Y	-0-			2
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	3	Y	-0-			2
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	50	1	176	3	Y	-0-			2
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-			2
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-			2

MAYER 15		WELL #: 3		RRCID -> 166300		COMPL. DATE 11/03/1997			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6468 - 7210		
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	28	1	359	3	Y	5			5
						6	9							
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	31	1	393	3	Y	-0-			5
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	24	1	346	3	Y	-0-			5
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	89	1	316	3	Y	-0-			5
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	30	1	403	3	Y	-0-			5
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	Y	4			9
						4	9							

BAKER, ROY		WELL #: 2103		RRCID -> 166689		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 5100			PERF. 3398 - 3538		
11	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	174	1	1502	3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	200	1	1514	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	201	1	1545	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1459	-0-	-109	-0-	313	1	1146	3	N	-0-			-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	405	1	1324	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	365	1	1275	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3414 - 3440								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8062		PERF. 6923 - 7054						
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 9		RRCID -> 166873		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5212 - 5294						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH		WELL #: 1821		RRCID -> 166874		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6158 - 6340						
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					2
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					2
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					2
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	3			Y	-0-					2
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					2
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 3		RRCID -> 166875		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 6816 - 7102						
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	N	3	3	1			2
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	22	1	469	3	N	1	2	1			1
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	23	1	463	3	N	5	2	1			4
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	37	1	396	3	N	2	1	1			5
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	34	1	443	3	N	5	4	1			6
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	32	1	420	3	N	-0-	3	1			3

MEADOR 178		WELL #: 6		RRCID -> 166877		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6162 - 6346						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SHURLEY 99		WELL #: 8		RRCID -> 166878		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY 110		WELL #: 8		RRCID -> 166882		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412						
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	N	-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-				-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-				-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	11	1	108	3	N	-0-				-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-				-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 111		WELL #: 10		RRCID -> 166885		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406						
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	N	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	N	-0-				-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-				-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-				-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-				-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-				-0-

WILSON 32		WELL #: 9		RRCID -> 167072		COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600						
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	3	N	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	N	-0-				-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	N	-0-				-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-				-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	N	-0-				-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	18	1	216	3	N	-0-				-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 8		RRCID -> 167074		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310						
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				1
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				1
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				1
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				1
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-				1
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-				1

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 7		RRCID -> 167222		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 2		RRCID -> 167224		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150						
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-				-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	N	-0-				-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-				-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	7	1	79	3	N	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-				-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3109		RRCID -> 167322		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	27	1	301	3	Y	-0-	1
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	30	1	304	3	Y	1	1
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	1	9	403	3	Y	1	2
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	1	9	605	3	Y	-0-	2
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	393	1	225	3	Y	-0-	1
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	121	1	465	3	Y	1	1
						1	9					1

GENINI		WELL #: 3910		RRCID -> 167323		COMPL. DATE 12/27/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601			
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	Y	1	2
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1	9	368	3	Y	1	1
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	Y	2	3
02	560 N	404	-0-	-156	-0-	1	9	368	3	Y	1	1
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	165	3	Y	1	2
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	2	9	365	3	Y	1	1
						35	1					3
						1	9					2
						289	1					2
						1	9					2
						95	1					2
						1	9					2

GENINI		WELL #: 3911		RRCID -> 167324		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512			
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-	1
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-	1
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	Y	-0-	1
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	3	Y	-0-	1
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	154	1	88	3	Y	-0-	1
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	60	1	229	3	Y	-0-	1

JONES RANCH		WELL #: 1872		RRCID -> 167325		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35		Y	-0-			-0-
02	35 X	-0-	-0-	-35	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 14		RRCID -> 167382		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 8		RRCID -> 167385		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158														
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254														
11	510 N	256	-0-	-254	-0-	25	1	231	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	30	1	342	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	310	-0-	-186	-0-	27	1	283	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	33	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	32	1	260	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	27	1	267	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908														
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	1	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798														
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	12	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296														
11	210 N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242														
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326														
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-			-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	61	1	190 3	Y	-0-	-0-

HUNT 24		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500			
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298			
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	1	1
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	1	1
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	1	1
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157	3	N	-0-	1	1
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	1	1
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	N	-0-	1	1

SHURLEY 123		WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397			
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	62	1	388 3	Y	-0-	-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	55	1	388 3	Y	-0-	-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	52	1	391 3	Y	-0-	-0-
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	38	1	303 3	Y	-0-	-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413 3	Y	-0-	-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664			
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176 3	Y	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	2	1	107 3	Y	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144 3	Y	-0-	-0-

KELLY 125A		WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304			
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18 3	Y	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15 3	Y	-0-	-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692		
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480		
11	1080 N	819	-0-	-261	-0-	85	1	734	3	N	-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	92	1	699	3	N	-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	123	1	946	3	N	-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	171	1	627	3	N	-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	270	1	881	3	N	-0-
*04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	233	1	815	3	N	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442		
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	N	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	N	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	N	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	76	1	277	3	N	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	85	1	277	3	N	-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5123	-	5176							
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
11	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8310S		RRCID -> 168075	COMPL. DATE 04/01/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5178	-	5252							
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	32	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	3	Y	-0-					-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136	COMPL. DATE 03/29/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5233	-	6022							
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137	COMPL. DATE 04/04/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5147	-	5712							
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 25		RRCID -> 168138	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4983	-	5648							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5248	-	5258							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104		WELL #: 14		RRCID -> 168142	COMPL. DATE 03/04/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5155	-	5205							
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	444	3	Y	-0-					-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					1
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					1
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					1
02	896 N	782	-0-	-114	-0-	782	3			N	-0-					1
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					1
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					1
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					1
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					1
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					1
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					1
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					1
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					1
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					1
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					1
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					1

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	N	1	3	1			1
						1	9									
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	N	-0-					1
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	22	1	333	3	N	-0-					1
02	420 N	331	-0-	-89	-0-	32	1	299	3	N	-0-					1
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	21	1	303	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	24	1			4
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 9		RRCID -> 168163		COMPL. DATE 03/23/1998			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476					
11	510 N	70	-0-	-440	-0-	15	1	55	3	N	-0-			1
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	95	1	264	3	N	-0-			1
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	43	1	271	3	N	-0-			1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	3	N	-0-			1
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	101	1	324	3	N	-0-			1
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	53	1	309	3	N	-0-			1

FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004					
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	1			1
						1	9							
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1	1	-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3909		RRCID -> 168390		COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124					
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	3	Y	-0-			1
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	21	1	217	3	Y	-0-			1
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			1
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-			1
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	160	1	92	3	Y	-0-			1
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	49	1	187	3	Y	-0-			1

SIMMONS 73		WELL #: 5		RRCID -> 168606		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396					
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332					
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		10	RRCID ->	169169	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 5312
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		11	RRCID ->	169170	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5202 - 5335
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY 94		WELL #:		3	RRCID ->	169171	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5223 - 5934
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	12	1	118	3	N	-0-	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-	-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #:		4	RRCID ->	169173	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5216 - 5940
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY 99		WELL #:		10	RRCID ->	169175	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5244 - 6084
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	40	1	537	3	N	-0-	1
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-	1
01	620 N	535	-0-	-85	-0-	33	1	502	3	N	-0-	1
02	532 N	401	-0-	-131	-0-	38	1	363	3	N	-0-	1
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	38	1	543	3	N	-0-	1
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	3	N	-0-	1

SHURLEY 99		WELL #:		11	RRCID ->	169181	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5218 - 5998
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258								
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356								
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-				-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	3	N	-0-				-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-				-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-				-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-				-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 27		RRCID -> 169368		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 9		RRCID -> 169469		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226								
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	15	1	73	3	Y	-0-				-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	17	1	72	3	Y	-0-				-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-				-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	9	1	66	3	Y	-0-				-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-				-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 139S		RRCID -> 169470		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838S		RRCID -> 169471		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1071A		RRCID -> 169472	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5206	-	5292							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 10		RRCID -> 169716	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6296	-	7136							
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	80	1	380	3	Y	1					2
						1	9									
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	86	1	372	3	Y	-0-					2
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					2
02	420 N	304	-0-	-116	-0-	37	1	267	3	Y	-0-					2
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					2
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					2

PFLUGER 85		WELL #: 12		RRCID -> 169727	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4640	-	5239							
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 36		RRCID -> 169731	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2962	-	2986							
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	78	1	1049	3	N	-0-					9
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	3	N	-0-					9
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	37	1	1099	3	N	-0-					9
02	1064 N	987	-0-	-77	-0-	69	1	918	3	N	-0-					9
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	3	N	-0-					9
*04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1108	3	N	-0-					9

PFLUGER 84		WELL #: 10		RRCID -> 170053	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5246	-	5310							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 16		RRCID -> 170057	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5120	-	5160							
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 7		RRCID -> 170489		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MAYER 48				WELL #: 3		RRCID -> 170492		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204							
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-	
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-	

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 15		RRCID -> 170506		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MCMILLIAN, W. B. 14				WELL #: 15		RRCID -> 170522		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274							
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					2	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	N	1	1	1			2	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					2	
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					2	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					2	
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					2	

MCMILLAN, W. B. 10				WELL #: 9		RRCID -> 170525		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MCMILLAN, LEO H. 108				WELL #: 11		RRCID -> 170526		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351							
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	N	1	3	1			4	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					4	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	N	1					5	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			2	1	3	
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					3	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482														
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	17	3	N	7			7
						8	9							
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	14	3	1	18
						15	9							
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	6	7	1	17
						7	9							
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	13	3	N	1	6	1	12
						1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325														
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	22	1	209	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	29	1	175	3	Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	21	1	210	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271														
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	17	1	102	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	14	1	116	3	Y	-0-			-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MAYER		WELL #: 2		RRCID -> 170837		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7190 - 7210						
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-					-0-
MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 170838		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 7234 - 7254						
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 8311S		RRCID -> 170956		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5159 - 5248						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 170976		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6418 - 6846						
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					4
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			3
DUNBAR, NED		WELL #: 29		RRCID -> 170992		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 6296		PERF. 5143 - 6020						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 30		RRCID -> 170993		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 5138 - 5959						
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 31		RRCID -> 170994		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5092 - 6014						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 32		RRCID -> 170996		COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 34		RRCID -> 170998		COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003					
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	98	1	532	3	N	-0-					-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	98	1	538	3	N	-0-					-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	3	N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	3	N	-0-					-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	102	1	574	3	N	-0-					-0-
*04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	98	1	532	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 35		RRCID -> 170999		COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983					
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 39		RRCID -> 171010		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049					
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 41		RRCID -> 171011		COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 171065		COMPL. DATE 10/28/1998			TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			2
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	1			3
						1	9							
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			3
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	1			4
						1	9							
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			4
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1	3

DUNBAR, NED		WELL #: 33		RRCID -> 171068		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 40		RRCID -> 171150		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330					
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	22	1	326	3	N	2	2	1	2
						2	9							
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	16	1	341	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	16	1	333	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	27	1	295	3	N	1			3
						1	9							
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	25	1	319	3	N	-0-	1	1	2
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	1	1	1	2
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248				
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3	Y	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182				
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172366		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088				
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-	-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268				
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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 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
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		1
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		1
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		1
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88 3		N	-0-		1
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		1
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		1

MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116		
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	11 1	220 3	N	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	12 1	231 3	N	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	11 1	231 3	N	-0-		-0-
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	10 1	173 3	N	-0-		-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	10 1	197 3	N	-0-		-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13 1	258 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157		
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-		-0-

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237		
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13 1	135 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	15 1	92 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	16 1	130 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	13 1	132 3	Y	-0-		-0-

DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 3	Y	-0-		-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084		
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21 1	132 3	Y	-0-		2
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	22 1	121 3	Y	-0-		2
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	14 1	123 3	Y	-0-		2
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	84 1	111 3	Y	-0-		2
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	12 1	137 3	Y	-0-		2
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 3	Y	-0-		2

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300		
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		1
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		1
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		1
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106 3		N	-0-		1
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		1
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-		1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266																
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	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																
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	3	1			3
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			3
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			3
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	1	1			3
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	1	1			2

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154																
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	193	1	922	3	Y	6					7
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	177	1	768	3	Y	2	7	1			2
01	1023 N	861	-0-	-162	-0-	95	1	764	3	Y	2					4
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	206	1	754	3	Y	5					9
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	78	1	897	3	Y	5	10	1			4
*04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	798	3	Y	2					6

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500																
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200																
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 135		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 173422		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	4
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	9	158	3	Y	1
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1	9	215	3	Y	1
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	24	1	26	3	Y	3
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	1
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	9	116	3	Y	1

PFLUGER 84		WELL #: 13		RRCID -> 173423		COMPL. DATE 04/25/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MAYER 47		WELL #: 5		RRCID -> 173424		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078		
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-
*04	8 X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-

FIELDS 17		WELL #: 13		RRCID -> 173430		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900		
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	38	1	137	3	N	1
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	54	1	149	3	N	1
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	N	1
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	30	1	108	3	N	1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	149	3	N	1
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	N	1

FIELDS 20		WELL #: 8		RRCID -> 173607		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770		
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	29	1	106	3	N	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	3	N	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	17	1	105	3	N	-0-
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	13	1	46	3	N	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	79	1	253	3	N	-0-
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	39	1	227	3	N	-0-

FIELDS 17		WELL #: 14		RRCID -> 173612		COMPL. DATE 06/16/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804		
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	43	1	155	3	N	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	55	1	152	3	N	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	28	1	99	3	N	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	42	1	135	3	N	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	21	1	125	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 173750		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 7		RRCID -> 173799		COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272						
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	10	1	46	3	Y	-0-			2
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	10	1	44	3	Y	-0-			2
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			2
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			2
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	2			4
							2	9							
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	Y	1			5
							1	9							

SHURLEY 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361						
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308						
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	620	3	N	3	10	1	3
							3	9							
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	3	N	-0-			3
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-			3
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-			3
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	15	1	210	3	N	-0-	3	1	-0-
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	15	1	187	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160						
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	31	1	201	3	Y	-0-			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	22	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	27	1	194	3	Y	-0-			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 81		//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

DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4821 - 4866		
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5194 - 5249		
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	8	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	7	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 8364			PERF. 6856 - 7274		
11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	182	1	1165	3	Y	-0-			-0-
12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	218	1	1220	3	Y	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	142	1	1246	3	Y	-0-			-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	158	1	1154	3	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	104	1	1194	3	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	99	1	1077	3	Y	25			25
						28	9							

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 8070			PERF. 6392 - 6832		
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 5		RRCID -> 174605		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4815 - 5302		
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	37	1	209	3	N	-0-				2
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	30	1	208	3	N	-0-				2
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	36	1	206	3	N	-0-				2
02	224 N	170	-0-	-54	-0-	32	1	138	3	N	-0-				2
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	33	1	205	3	N	-0-				2
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	3	N	-0-				2

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	3	N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	3	N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-				-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-				-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-				-0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	196	3	N	-0-				7
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	77	1	212	3	N	-0-				7
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	31	1	198	3	N	-0-				7
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	44	1	157	3	N	-0-				7
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	54	1	175	3	N	1	3	1		5
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	24	1	141	3	N	-0-	3	1		2

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-				-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-				-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-				-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-				-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-				-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 175071		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-			-0-
						590	3							
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-			-0-
						611	3							
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-			-0-
						609	3							
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	N	-0-			-0-
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-			-0-
						590	3							

FIELDS 56		WELL #: 5		RRCID -> 175195		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562					
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 7		RRCID -> 175204		COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213					
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799					
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	14	1	88	3	Y	-0-			1
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	14	1	81	3	Y	-0-			1
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			1
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-			1
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	60	1	90	3	Y	-0-			1
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			1

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAKER, ROY				WELL #: 4603		RRCID -> 175535			COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520			
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N	-0-				-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	N	-0-				-0-
01	403 N	270	-0-	-133	-0-	31	1	239	3	N	-0-				-0-
02	364 N	229	-0-	-135	-0-	49	1	180	3	N	-0-				-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	74	1	243	3	N	-0-				-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	87	1	305	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 833X		RRCID -> 175792			COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 8302X		RRCID -> 175793			COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 8312S		RRCID -> 175804			COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208			
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-				-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	19	1	115	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-				-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1073A		RRCID -> 175810			COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1311S		RRCID -> 175811			COMPL. DATE 10/22/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW & GLIMP 55		//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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW & GLIMP 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 175816		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730			
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	110 1	809 3	Y	7			35
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	112 1	743 3	Y	4			39
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	101 1	684 3	Y	1			40
02	812 N	619	-0-	-193	-0-	88 1	530 3	Y	1			41
03	868 N	792	-0-	-76	-0-	96 1	692 3	Y	4			45
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	91 1	625 3	Y	-0-			45

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
02	7 X	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824		COMPL. DATE 09/18/1999			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876			
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	81 1	293 3	N	-0-			1
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	112 1	311 3	N	-0-			1
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	55 1	348 3	N	-0-			1
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	70 1	252 3	N	-0-			1
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	91 1	293 3	N	-0-			1
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	46 1	269 3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 175827		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847			
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	11 1	223 3	N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	11 1	229 3	N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	11 1	230 3	N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	11 1	189 3	N	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	11 1	232 3	N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	11 1	219 3	N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 4		RRCID -> 175829		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154			
11	630 N	525	-0-	-105	-0-	525 2		Y	-0-			1
12	651 N	497	-0-	-154	-0-	497 2		Y	-0-			1
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2		Y	-0-			1
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466 2		Y	-0-			1
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-			1
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 175831		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	555 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 175832		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710		
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 3	Y	-0-	2
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	Y	-0-	2
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	9 1	52 3	Y	-0-	2
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13 1	57 3	Y	-0-	2
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9 1	54 3	Y	-0-	2
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	8 1	49 3	Y	-0-	2

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 175838		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771		
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19 1	110 3	Y	-0-	43
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 3	Y	-0-	43
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17 1	101 3	Y	-0-	43
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	19 1	81 3	Y	-0-	43
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	16 1	99 3	Y	-0-	43
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	15 1	95 3	Y	-0-	43

MAYFIELD 34		WELL #: 3R		RRCID -> 175852		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161		
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	33 3	Y	-0-	4
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	Y	-0-	4
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	Y	-0-	4
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-	4
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	-0-	4
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4 1	38 3	Y	-0-	4

RICHARDSON 139		WELL #: 7		RRCID -> 175855		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280		
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50 1	318 3	Y	-0-	4
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	51 1	284 3	Y	-0-	4
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	34 1	301 3	Y	-0-	4
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	36 1	264 3	Y	-0-	4
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29 1	333 3	Y	-0-	4
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30 1	322 3	Y	-0-	4

RICHARDSON 4		WELL #: 6		RRCID -> 175860		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2

RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 175867		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066		
11	1860	X	1782	-0-	-78	-0-	241 1	1541 3	Y	-0-	-0-
12	1891	X	1456	-0-	-435	-0-	221 1	1235 3	Y	-0-	-0-
01	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	144 1	1265 3	Y	-0-	-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	225 1	1639 3	Y	-0-	-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	153 1	1749 3	Y	-0-	-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	145 1	1582 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//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

MAYER 47				WELL #: 4	RRCID -> 175943	COMPL. DATE 11/22/1999	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 6876	-	8228			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER 47				WELL #: 6	RRCID -> 175944	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6920	-	7880			
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	25 1	329 3	Y	Y	-0-			1
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	27 1	340 3	Y	Y	-0-			1
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25 1	350 3	Y	Y	-0-			1
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	74 1	261 3	Y	Y	-0-			1
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26 1	347 3	Y	Y	-0-			1
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	31 1	328 3	Y	Y	-0-			1

MAYER 1028				WELL #: 1	RRCID -> 175948	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6374	-	7224			
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		Y	Y	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		Y	Y	-0-			-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		Y	Y	-0-			-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327 2		Y	Y	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		Y	Y	-0-			-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 2		Y	Y	-0-			-0-

MAYER 10				WELL #: 3	RRCID -> 176052	COMPL. DATE 10/16/1999	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 6610	-	7484			
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	Y	-0-			1
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	Y	-0-			1
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		Y	Y	-0-			1
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	Y	-0-			1
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		Y	Y	-0-			1
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	Y	-0-			1

MAYER 9				WELL #: 2	RRCID -> 176068	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6326	-	7136			
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2		Y	Y	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		Y	Y	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	Y	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	Y	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	Y	-0-			-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	Y	-0-			-0-

ESPY 41				WELL #: 9	RRCID -> 176178	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5608	-	5782			
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	111 1	818 3	Y	Y	-0-			1
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	110 1	729 3	Y	Y	-0-			1
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	102 1	694 3	Y	Y	-0-			1
02	868 N	536	-0-	-332	-0-	76 1	459 3	Y	Y	1			2
						1 9							
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	102 1	731 3	Y	Y	3			5
						3 9							
04	780 N	754	-0-	-26	-0-	95 1	659 3	Y	Y	-0-			5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

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

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

11	360 N	299	-0-	-61	-0-	102	1	197	3	Y	-0-					2
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	116	1	255	3	Y	-0-					2
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	95	1	240	3	Y	-0-					2
02	280 N	159	-0-	-121	-0-	63	1	96	3	Y	-0-					2
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	71	1	186	3	Y	1					3
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	72	1	136	3	Y	-0-					3

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

11	510 N	60	-0-	-450	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					2
12	465 N	79	-0-	-386	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					2
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	605	3	Y	18					20
						20	9									
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	57	1	346	3	Y	-0-					20
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	1					21
						1	9									
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	529	3	Y	-0-					21

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	1					2
						1	9									
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					2
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	1					3
						1	9									
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	1					4
						1	9									
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	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	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1 N		1	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818															
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-				2
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-				2
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2			Y	-0-				2
02	476 N	351	-0-	-125	-0-	351	2			Y	-0-				2
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-				2
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-				2

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320															
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-				-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-				-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-				-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-				-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-				-0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058															
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	75	1	477	3	Y	-0-				1
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	116	1	650	3	Y	-0-				1
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	718	3	Y	-0-				1
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	453	3	Y	-0-				1
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	57	1	652	3	Y	-0-				1
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	3	Y	-0-				1

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216															
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-				-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	3	N	-0-				-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-				-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-				-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-				-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-				-0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250															
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	17	1	330	3	N	-0-				-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-				-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-				-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	18	1	312	3	N	-0-				-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-				-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	N	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 14		RRCID ->	176305	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	6356	-	7312	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 15		RRCID ->	176306	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6954	-	8158	
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	40	1	796	3	N	-0-			-0-
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	39	1	785	3	N	-0-			-0-
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	38	1	766	3	N	-0-			-0-
02	784 N	621	-0-	-163	-0-	34	1	587	3	N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	3	N	-0-			-0-
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 16		RRCID ->	176308	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6379	-	7164	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 17		RRCID ->	176309	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	6308	-	8238	
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-			-0-
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	15	1	253	3	N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 18		RRCID ->	176310	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6586	-	7414	
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	15	1	292	3	N	-0-			-0-
12	341 N	257	-0-	-84	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	12	1	208	3	N	-0-			-0-
03	248 N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 19		RRCID ->	176311	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	6613	-	7452	
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	3	N	-0-			-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	26	1	526	3	N	-0-			-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	26	1	528	3	N	-0-			-0-
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	25	1	429	3	N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	N	-0-			-0-
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 20		RRCID -> 176312		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670				
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
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	551 3	N	1				4
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28 1	556 3	N	3	2	1		5
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28 1	554 3	N	1				6
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	493 3	N	3	3	1		6
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29 1	585 3	N	-0-	3	1		3
*04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	551 3	N	1				4

PFLUGER 84		WELL #: 14		RRCID -> 176635		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296				
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	34 1	312 3	Y	-0-				-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33 1	366 3	Y	-0-				-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36 1	382 3	Y	-0-				-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	52 1	313 3	Y	-0-				-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	41 1	336 3	Y	-0-				-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	37 1	366 3	Y	-0-				-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 16		RRCID -> 176638		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304				
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-				46
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313 3	1 9	N	1	24	1		23
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349 3	2 9	N	2				25
02	336 N	164	-0-	-172	-0-	160 3	4 9	N	4				29
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	14	1		15
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-				15

FIELDS 58		WELL #: 4		RRCID -> 176639		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268				
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2 1	14 3	N	-0-				-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-				-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 3	N	-0-				-0-

FIELDS 58		WELL #: 6		RRCID -> 176640		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482				
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	N	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 13		RRCID -> 176641		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	82	1	521	3	Y	1			3
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	503	3	Y	1	2	1	2
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	533	3	Y	-0-			2
02	560 N	506	-0-	-54	-0-	61	1	445	3	Y	-0-			2
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	46	1	523	3	Y	1	1	1	2
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	45	1	495	3	Y	-0-			2
PFLUGER 103		WELL #: 6		RRCID -> 176644		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON 139		WELL #: 8		RRCID -> 176664		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280					
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	62	1	398	3	Y	1			2
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	70	1	392	3	Y	-0-	1	1	1
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	43	1	379	3	Y	-0-			1
02	420 N	331	-0-	-89	-0-	40	1	291	3	Y	-0-			1
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	-0-			1
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	3	Y	-0-			1
JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628					
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-			-0-
12	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-			-0-
01	682 N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-			-0-
02	532 N	327	-0-	-205	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	496 N	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-			-0-
PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270					
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	11	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	5	1	41	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
FIELDS 49		WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		JENKINS, F. J. "B"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
						//CONT.// 875310	WELL #: 903	RRCID -> 176880	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1740	- 1762		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			-0-
12		620 N	520	-0-	-100	-0-	520 2			N	-0-			-0-
01		620 N	208	-0-	-412	-0-	208 2			N	-0-			-0-
02		532 N	139	-0-	-393	-0-	139 2			N	-0-			-0-
03		527 N	130	-0-	-397	-0-	130 2			N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-			-0-

MAYER 19						WELL #: 5	RRCID -> 176881	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 6336	- 7292			
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2			Y	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			Y	-0-			-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			Y	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			Y	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			Y	-0-			-0-
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2			Y	-0-			-0-

MAYER 47						WELL #: 10	RRCID -> 176882	COMPL. DATE 02/19/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6878	- 7154			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY 94						WELL #: 5	RRCID -> 176883	COMPL. DATE 02/13/2000	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5324	- 6130			
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 3		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3		N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3		N	-0-			-0-
*04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 98						WELL #: 11	RRCID -> 176886	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5248	- 6254			
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3		N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3		N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3		N	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3			N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND						WELL #: 6	RRCID -> 177015	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6350	- 7196			
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	22 1	6 2		N	-0-			-0-
							440 3							
12		496 N	483	-0-	-13	-0-	23 1	5 2		N	-0-			-0-
							455 3							
01		496 N	478	-0-	-18	-0-	23 1	3 2		N	-0-			-0-
							452 3							
02		448 N	440	-0-	-8	-0-	24 1	416 3		N	-0-			-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	24 1	477 3		N	-0-			-0-
*04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	23 1	6 2		N	-0-			-0-
							448 3							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 10		RRCID -> 177016		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	31	1	8	2	N	-0-			-0-
						624	3							
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-			-0-
						620	3							
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	31	1	4	2	N	-0-			-0-
						625	3							
02	616 N	522	-0-	-94	-0-	29	1	493	3	N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-			-0-
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-			-0-
						607	3							

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 177075		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308					
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	4	2	N	1			3
						288	3							
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	4	2	N	-0-	1	1	2
						290	3							
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	1			3
						297	3							
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	15	1	255	3	N	-0-	1	1	2
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-			2
						287	3							

WHITEHEAD		WELL #: 602		RRCID -> 177131		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938					
11	570 N	66	-0-	-504	-0-	14	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	74	-0-	-143	-0-	22	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154					
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222					
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-	92 1	83 3	Y	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-	95 1	99 3	Y	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-	95 1	117 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	-	86 1	58 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	-	95 1	61 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	-	92 1	91 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240				
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	-	113 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	-	102 3		Y	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-	125 3		Y	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	-	99 3		Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-	118 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	-	114 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1316S		RRCID -> 177506		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1074A		RRCID -> 177509		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1075A		RRCID -> 177510		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228				
11	T. A.	526	-0-	526	3183	-	526 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	465	-0-	465	3648	-	465 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	574	-0-	574	4222	-	574 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	437	-0-	437	4659	-	437 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	519	-0-	519	5178	-	519 3		Y	-0-			-0-
*04	5632 X	454	-0-	-5178	-0-	-	454 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076A		RRCID -> 177511		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237				
11	14B2 EXT	7	-0-	7	17	-	7 3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	22	-	5 3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	29	-	7 3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	35	-	6 3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	44	-	9 3		Y	-0-			-0-
*04	53 X	9	-0-	-44	-0-	-	9 3		Y	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2R		RRCID -> 177589		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) 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														
11	630 N	541	-0-	-89	-0-	73	1	468	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	512	-0-	-77	-0-	78	1	434	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	50	1	444	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	50	1	366	3	Y	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-			-0-
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	Y	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 177596		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177602		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 9		RRCID -> 177606		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716					
11	630 N	601	-0-	-29	-0-	104	1	496	3	Y	1			11
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	113	1	493	3	Y	1	2	1	10
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	67	1	539	3	Y	-0-			10
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	532	3	Y	-0-			10
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	1	1	1	10
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	54	1	545	3	Y	-0-			10

MAYER		WELL #: 21		RRCID -> 177615		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320					
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	3	N	-0-			-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	3	N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	3	N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-			-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 22		RRCID -> 177616		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404					
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	18	1	353	3	N	1			1
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	18	1	366	3	N	-0-			1
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	375	3	N	1			2
02	336 N	270	-0-	-66	-0-	15	1	255	3	N	-0-			2
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-			2
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	N	-0-			2

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 STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	8 1	168 3	N	-0-		-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	9 1	171 3	N	-0-		-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3	N	-0-		-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	9 1	156 3	N	-0-		-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3	N	-0-		-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	8 1	160 3	N	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224					
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38 1	354 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34 1	377 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	36 1	378 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	54 1	329 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46 1	379 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	35 1	351 3	Y	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8314S		RRCID -> 177690		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8315S		RRCID -> 177694		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8316S		RRCID -> 177695		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202					
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	23 1	214 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	19 1	216 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	21 1	222 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	27 1	166 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	25 1	207 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	20 1	197 3	Y	-0-		-0-			-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 177697		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270					
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-		-0-			1
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-			1
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-			1
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-			1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		-0-			1
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-		-0-			1

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 177801		COMPL. DATE 04/15/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288					
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3		N	-0-		-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910														
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	9	1	175	3	N	2			3
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	1	2	1	2
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	1			3
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	9	1	147	3	N	1	2	1	2
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-	1	1	1
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			1

WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176														
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	19	1	383	3	N	2			5
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	1	2	1	4
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	385	3	N	2			6
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-	2	1	4
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	20	1	405	3	N	1	2	1	3
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-			3

WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015														
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206														
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116														
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684														
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	54	1	288	3	N	-0-			-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	43	1	316	3	N	-0-			-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	N	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	3	N	-0-			-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	49	1	302	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177827		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-		32 1	649 3	N		-0-			-0-
12	713 N	680	-0-	-33	-0-		32 1	648 3	N		-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-		33 1	655 3	N		-0-			-0-
02	644 N	609	-0-	-35	-0-		33 1	576 3	N		-0-			-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-		31 1	635 3	N		-0-			-0-
04	660 N	657	-0-	-3	-0-		31 1	626 3	N		-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177829		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114					
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2		Y		-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625 2		Y		-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 2		Y		-0-			-0-
02	476 N	413	-0-	-63	-0-		413 2		Y		-0-			-0-
03	527 N	477	-0-	-50	-0-		477 2		Y		-0-			-0-
04	510 N	485	-0-	-25	-0-		485 2		Y		-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 11		RRCID -> 177836		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283					
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-		27 1	254 3	Y		-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-		23 1	259 3	Y		-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		25 1	269 3	Y		-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-		38 1	229 3	Y		-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-		30 1	247 3	Y		-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-		25 1	245 3	Y		-0-			-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 702		RRCID -> 177838		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966					
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 2		N		-0-			-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-		588 2		N		-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638 2		N		-0-			-0-
02	532 N	452	-0-	-80	-0-		452 2		N		-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624 2		N		-0-			-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-		608 2		N		-0-			-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 703		RRCID -> 177839		COMPL. DATE 05/05/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686					
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		51 3		N		-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3		N		-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N		-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3		N		-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-		46 3		N		-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3		N		-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1303		RRCID -> 177993		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1304		RRCID -> 177994		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602					
11	1050 N	895	-0-	-155	-0-		895 2		N		-0-			-0-
12	1023 N	699	-0-	-324	-0-		699 2		N		-0-			-0-
01	713 N	540	-0-	-173	-0-		540 2		N		-0-			-0-
02	840 N	450	-0-	-390	-0-		450 2		N		-0-			-0-
03	713 N	608	-0-	-105	-0-		608 2		N		-0-			-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 2		N		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1305		RRCID -> 177995		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680				
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
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2		N	-0-			-0-
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	393 2		N	-0-			-0-
01	620 N	397	-0-	-223	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	476 N	399	-0-	-77	-0-	399 2		N	-0-			-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-			-0-
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 6		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118				
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			-0-

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034				
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948 2		Y	-0-			17
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 2		Y	-0-			17
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-			17
02	896 N	858	-0-	-38	-0-	858 2		Y	-0-			17
03	992 N	979	-0-	-13	-0-	976 2	3 9	Y	3			20
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	985 2		Y	-0-			19

FIELDS 49		WELL #: 4		RRCID -> 178223		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS 50		WELL #: 3		RRCID -> 178226		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396				
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-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674				
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	54 1	290 3	N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	47 1	347 3	N	-0-			-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	33 1	342 3	N	-0-			-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	33 1	265 3	N	-0-			-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	39 1	320 3	N	5			5
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	55 1	339 3	N	2	2 1		5
						2 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 103		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 103		WELL #: 10		RRCID -> 178231		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5122 - 5234				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104		WELL #: 16		RRCID -> 178235		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5126 - 5236				
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105		WELL #: 10		RRCID -> 178330		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4702 - 5250				
11	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 105		WELL #: 16		RRCID -> 178333		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4711 - 5246				
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105		WELL #: 17		RRCID -> 178334		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5119 - 5238				
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178440		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 8320			PERF. 7116 - 8190				
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 49		//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 #: 5		RRCID -> 178441		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 5294 - 5364						
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	32	1	183	3	N	1			7
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	29	1	177	3	N	1	8 1		-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	31	1	166	3	N	2			2
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	19	1	114	3	N	1			3
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	20	1	87	3	N	1			4
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	N	1			5
FIELDS 50		WELL #: 4		RRCID -> 178442		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5312 - 5613				
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-			-0-
MAYER 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6476 - 8058				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6414 - 7106				
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7104 - 7206				
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	23	1	295	3	Y	3			3
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	-0-			3
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-			3
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	53	1	189	3	Y	-0-			3
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-			3
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	28	1	299	3	Y	1			4
MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6394 - 7112				
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	17	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	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

11	240 N	215	-0-	-25	-0-	10	1	205	3	N	-0-			1
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-			1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	1			2
						1	9							
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	3	N	-0-			2
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	N	-0-			2
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	3	N	-0-			2

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	21	1	125	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

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

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 78		//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

GALBREATH 78		WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4944 - 5986		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 79		WELL #: 5		RRCID -> 178742		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5805 - 6091		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	15	1	16
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			42
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11			53
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15			68

FIELDS 58		WELL #: 7		RRCID -> 178743		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5250 - 5428		
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #: 5		RRCID -> 178744		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6326 - 6530		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 47		WELL #: 8		RRCID -> 178746		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6341 - 7140		
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER RANCH GG		WELL #: 3102		RRCID -> 178845		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6374 - 6394		
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #: 2		RRCID -> 178856		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880		
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
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	N	1		4
						1 9					
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-		4
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	N	-0-		4
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	12 1	199 3	N	-0-		4
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	11 1	229 3	N	-0-		4
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	11 1	224 3	N	1		5
						1 9					

GALBREATH 79		WELL #: 7		RRCID -> 178860		COMPL. DATE 06/19/2000			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-		-0-
04	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		
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	17 1	179 3	Y	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	20 1	162 3	Y	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183 3	Y	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30 1	220 3	Y	-0-		-0-
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30 1	173 3	Y	-0-		-0-

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178930		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888		
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 3	N	-0-		-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	21 1	417 3	N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 3	N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 3	N	-0-		-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3	N	-0-		-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20 1	400 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1403		RRCID -> 178934		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716		
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	58 1	313 3	N	1	1 1	1
						1 9					
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	43 1	318 3	N	1	1 1	1
						1 9					
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	33 1	348 3	N	-0-		1
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	27 1	216 3	N	1		2
						1 9					
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	43 1	358 3	N	5	1 1	6
						6 9					
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	56 1	349 3	N	22	6 1	22
						24 9					

PFLUGER 85		WELL #: 18		RRCID -> 178953		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174		
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	19 1	172 3	Y	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18 1	189 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	23 1	141 3	Y	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22 1	177 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	18 1	176 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 15		RRCID -> 178956		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260							
M	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178957		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027							
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	48	1	227	3	N	-0-				1
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	53	1	230	3	N	-0-				1
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	N	-0-				1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	N	-0-				1
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-				1
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-				1

PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID -> 178979		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284							
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	16	1	145	3	Y	-0-				-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-				-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-				-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	18	1	112	3	Y	-0-				-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-				-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-				-0-

PFLUGER 85		WELL #: 17		RRCID -> 178999		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292							
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	Y	-0-				-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	33	1	369	3	Y	-0-				-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	35	1	365	3	Y	-0-				-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	48	1	294	3	Y	-0-				-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	3	Y	-0-				-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	33	1	330	3	Y	-0-				-0-

DAVID 109		WELL #: 13		RRCID -> 179000		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350							
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	27	1	248	3	Y	-0-				-0-
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	22	1	251	3	Y	-0-				-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	23	1	243	3	Y	-0-				-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	38	1	231	3	Y	-0-				-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-				-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	24	1	240	3	Y	-0-				-0-

DAVID 109		WELL #: 14		RRCID -> 179009		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290							
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-				-0-
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-				-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-				-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-				-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-

DAVID 109		WELL #: 15		RRCID -> 179013		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252							
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-				-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-				-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-				-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16		RRCID -> 179014		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5218 - 5337								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 12		RRCID -> 179021		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 7002 - 7192						
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	22	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 179022		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6368 - 7642						
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	64	1	360	3	N	1	2	1			3
						1	9									
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	52	1	358	3	N	-0-					3
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	57	1	328	3	N	1	1	1			3
						1	9									
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	78	1	332	3	N	-0-	1	1			2
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	390	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	347	3	N	-0-					2

SHURLEY 98		WELL #: 16		RRCID -> 179026		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 6406		PERF. 5262 - 5416						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT		WELL #: 5		RRCID -> 179081		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7278 - 7554						
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	285	3	N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	113	1	275	3	N	-0-					-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	26	1	240	3	N	-0-					-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 179215		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5204 - 5441						
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					1
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					1
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					1
02	784 N	595	-0-	-189	-0-	595	3			N	-0-					1
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					1
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 98				WELL #:	12	RRCID ->	179229	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5410 - 6378	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98				WELL #:	12	RRCID ->	179229	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5410 - 6378	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "EEEE"				WELL #:	2	RRCID ->	179275	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6498 - 6732	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
03	155 N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-

MAYER 3B				WELL #:	1	RRCID ->	179336	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6322 - 8156	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			2
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			2
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			2
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-			2
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1			3
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			3

MAYER 3				WELL #:	2	RRCID ->	179339	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6534 - 7439	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
*04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #:	809	RRCID ->	179345	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6410 - 7164	
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	22	1	437	3	N	1			4
						1	9							
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	18	1	370	3	N	1	1	1	4
						1	9							
01	465 N	259	-0-	-206	-0-	12	1	247	3	N	-0-			4
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	23	1	388	3	N	-0-	1	1	3
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	1	1	1	3
						1	9							
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-			3

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 179471		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5038 - 5473						
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 179472		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4984 - 5276						
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	3	N	-0-			1
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-	1 1		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	3	N	-0-			-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	12	1	72	3	N	-0-			-0-
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	7	1	32	3	N	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	13	1	85	3	N	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 179474		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 6407 - 7678						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 179500		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5014 - 5495						
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	68	1	390	3	N	-0-			-0-
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	63	1	379	3	N	-0-			-0-
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	68	1	365	3	N	-0-			-0-
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	35	1	205	3	N	-0-			-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	61	1	270	3	N	-0-			-0-
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	3	N	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 179502		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5047 - 5072						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 15		RRCID -> 179506		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5441 - 6144						
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	3	N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	39	1	299	3	N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	20	1	312	3	N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	27	1	256	3	N	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	3	N	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	22	1	281	3	N	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 179507		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5280 - 6218						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FIELDS 58				WELL #:	10	RRCID ->	179513	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5546	-	5576	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58				WELL #:	11	RRCID ->	179514	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5110	-	5120	
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94				WELL #:	7	RRCID ->	179625	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5320	-	6014	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111				WELL #:	12	RRCID ->	179629	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5328	-	6327	
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	N	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	N	-0-					-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-					-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	-0-					-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-					-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111				WELL #:	14	RRCID ->	179630	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5594	-	6490	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111				WELL #:	15	RRCID ->	179632	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6218	-	6560	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "I" //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON //CONT.// 875310
WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	18	1	358	3	N	-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	3	N	-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	16	1	283	3	N	-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	N	-0-
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	26	1	447	3	N	-0-
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	3	N	-0-
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

11	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	52	1	1037	3	N	-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1546	3	N	-0-
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	71	1	1428	3	N	-0-
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	54	1	922	3	N	-0-
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	3	N	-0-
*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	67	1	1325	3	N	-0-

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	3	N	-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 31		RRCID -> 179668		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068		
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
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	39	1	775	3	N	-0-
12	868 N	849	-0-	-19	-0-	40	1	809	3	N	-0-
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	41	1	822	3	N	-0-
02	756 N	755	-0-	-1	-0-	41	1	714	3	N	-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	3	N	-0-
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	39	1	766	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179681		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120		
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	31	1	614	3	N	-0-
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	3	N	-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	N	-0-
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	29	1	507	3	N	-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	N	-0-
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179683		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122		
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	21	1	412	3	N	-0-
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	3	N	-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	21	1	354	3	N	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923		
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	17	1	343	3	N	15
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	16	1	317	3	N	5
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	17	1	334	3	N	8
02	364 N	257	-0-	-107	-0-	14	1	241	3	N	2
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	3
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	2

WARD 114		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526		
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-
12	279 N	96	-0-	-183	-0-	8	1	88	3	N	-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	10	1	129	3	N	-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	31	1	211	3	N	1
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840		
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	9	1	159	3	N	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130						
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
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		7	1	143	3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		7	1	149	3	N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-		7	1	147	3	N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-		7	1	124	3	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-		7	1	152	3	N	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		7	1	144	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				1
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				1
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				1

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179810		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898						
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-		24	1	479	3	N	-0-			2
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-		22	1	442	3	N	-0-			2
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-		21	1	421	3	N	-0-			2
02	476 N	412	-0-	-64	-0-		23	1	388	3	N	1			3
							1	9							
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-		27	1	547	3	N	2	1 1		4
							2	9							
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-		21	1	411	3	N	1			5
							1	9							

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179812		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832						
11	150 N	133	-0-	-17	-0-		6	1	127	3	N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-		6	1	123	3	N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-		6	1	129	3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-		6	1	110	3	N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-		6	1	117	3	N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-		6	1	110	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 22		WELL #: 3		RRCID -> 179843		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 95		WELL #: 7		RRCID -> 179930		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988						
11	480 N	372	-0-	-108	-0-		26	1	346	3	N	-0-			1
12	465 N	427	-0-	-38	-0-		49	1	378	3	N	-0-			1
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		29	1	443	3	N	-0-			1
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		35	1	334	3	N	-0-			1
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-		32	1	451	3	N	-0-			1
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-		34	1	427	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 10		RRCID -> 179931		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	15	1	73	3	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-			-0-

KIRBY 183		WELL #: 3		RRCID -> 179933		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237					
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-			1
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	594	3	Y	-0-			1
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	52	1	616	3	Y	-0-			1
02	616 N	568	-0-	-48	-0-	44	1	524	3	Y	-0-			1
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	3	Y	-0-			1
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	48	1	576	3	Y	-0-			1

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000			TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808					
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
04	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050					
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234					
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	3	N	-0-			4
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	3	N	-0-			4
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	3	N	-0-			4
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	15	1	257	3	N	-0-			4
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-			4
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-			4

MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070					
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 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 (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752														
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846														
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-			-0-

WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170														
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	97	-0-	97	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	10	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	7	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379														
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			1
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			1
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			1
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			1
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			1
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			1

WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384														
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			1
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			1
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			1
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			1
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			1
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NIXON 177		//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 #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068														
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	Y	-0-			10
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-			10
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-			10
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-			10
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-			10
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	3	Y	-0-			10

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823														
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-			1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			1
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-			1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			1
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776														
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	3	N	-0-			4
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			4
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			4
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			4
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			4

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320														
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626														
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184														
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 180742		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CUSENBARY 36		WELL #: 5		RRCID -> 180744		COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID -> 180978		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242							
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					1
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					1
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					1
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	112	3			N	-0-					1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					1
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					1

BLOODWORTH 140		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335							
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	95					234
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	105	9	10	1	Y	80	55	1			259
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	88	9	4	1	Y	47	155	1			151
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	52	9	5	1	Y	14					165
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15	9	3	1	Y	50	40	1			175
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	55	9	5	1	Y	37					205
						41	9									

PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372							
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184							
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044		
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
11	216	N	216	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	211	-0-	-6	211	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217	N	210	-0-	-7	210	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210	N	205	-0-	-5	205	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 9		RRCID -> 181048		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890		
11	120	N	119	-0-	-1	8	1	111	3	N	-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-
01	124	N	113	-0-	-11	7	1	106	3	N	-0-
02	112	N	105	-0-	-7	10	1	95	3	N	-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-
04	120	N	119	-0-	-1	9	1	110	3	N	-0-

SHURLEY 95		WELL #: 11		RRCID -> 181051		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118		
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	28	-0-	-3	3	1	25	3	N	-0-
01	31	N	1	-0-	-30	1	3		N	-0-	-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 3		RRCID -> 181055		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188		
11	482	N	482	-0-	-0-	482	3		Y	-0-	2
12	512	N	512	-0-	-0-	512	3		Y	-0-	2
01	523	N	523	-0-	-0-	523	3		Y	-0-	2
02	420	N	411	-0-	-9	411	3		Y	-0-	2
03	471	N	471	-0-	-0-	471	3		Y	-0-	2
*04	473	N	473	-0-	-0-	473	3		Y	-0-	2

CUSENBARY 36		WELL #: 11		RRCID -> 181056		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	3

CUSENBARY 71		WELL #: 3		RRCID -> 181062		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CUSENBARY 71		WELL #: 5		RRCID -> 181064		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 5132 - 5200				
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3			Y	-0-					3
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					3
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3			Y	-0-					3
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					3
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					3
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-					3
CUSENBARY 71		WELL #: 6		RRCID -> 181066		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 5524			PERF. 5116 - 5184				
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					1
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					1
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					1
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	355	3			Y	-0-					1
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					1
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					1
CUSENBARY 71		WELL #: 8		RRCID -> 181069		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 5506			PERF. 4832 - 5212				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
CUSENBARY 71		WELL #: 9		RRCID -> 181070		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5503			PERF. 4721 - 5234				
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					8
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					8
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					8
02	308 N	179	-0-	-129	-0-	179	3			Y	-0-					8
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					8
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					8
CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4770 - 5129				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082		COMPL. DATE 01/14/2001			TOTAL DEPTH 8075			PERF. 7870 - 7944				
11	750 X	425	-0-	-325	-0-	34	1	391	3	N	-0-					-0-
12	496 X	450	-0-	-46	-0-	60	1	390	3	N	-0-					-0-
01	496 X	318	-0-	-178	-0-	27	1	291	3	N	-0-					-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	34	1	341	3	N	-0-					-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	N	-0-					-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1881R		RRCID -> 181084		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 8236			PERF. 5702 - 7990				
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	N	-0-					-0-
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	88	1	570	3	N	-0-					-0-
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	46	1	502	3	N	-0-					-0-
02	588 N	578	-0-	-10	-0-	53	1	525	3	N	-0-					-0-
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	695	3	N	-0-					-0-
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1878		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954											
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	26 1	306 3	N	-0-		1
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	53 1	344 3	N	1	1 1	1
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	30 1	328 3	N	-0-		1
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	55 1	550 3	N	1		2
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	54 1	679 3	N	-0-		2
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	49 1	587 3	N	-0-		2

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900											
11	900 N	806	-0-	-94	-0-	64 1	742 3	N	-0-		-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	115 1	748 3	N	-0-		-0-
01	961 N	825	-0-	-136	-0-	70 1	755 3	N	-0-		-0-
02	756 N	717	-0-	-39	-0-	66 1	651 3	N	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	69 1	863 3	N	-0-		-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	63 1	751 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714											
11	960 N	715	-0-	-245	-0-	56 1	659 3	N	-0-		-0-
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	86 1	557 3	N	-0-		-0-
01	775 N	695	-0-	-80	-0-	59 1	636 3	N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	74 1	738 3	N	-0-		-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	63 1	785 3	N	-0-		-0-
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	49 1	591 3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088											
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	33 1	213 3	Y	3		10
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	33 1	185 3	Y	-0-	4 1	6
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26 1	230 3	Y	1		7
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28 1	205 3	Y	1		8
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20 1	223 3	Y	-0-	2 1	6
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21 1	232 3	Y	-0-		6

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177											
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		Y	-0-		1
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-		1
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-		1
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75 3		Y	-0-		1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		1
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		1

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198											
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		Y	-0-		3
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3		Y	-0-		3
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		Y	-0-		3
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201 3		Y	-0-		3
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		3
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		Y	-0-		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96		WELL #: 14		RRCID -> 181558		COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990							
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	12	1	164	3	N	30	56	1			34
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	20	1	156	3	N	15					49
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	17	9									50
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	10	1	159	3	N	1					53
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	1	9									3
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	3			50	1	4
						3	9									
						12	1	169	3	N	-0-					
						13	1	160	3	N	1					
						1	9									

SHURLEY 98		WELL #: 13		RRCID -> 181559		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050							
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1733		RRCID -> 181560		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612							
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	76	1	886	3	N	-0-					3
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	139	1	903	3	N	-0-					3
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	918	3	N	-0-					3
02	896 N	819	-0-	-77	-0-	75	1	744	3	N	-0-					3
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	80	1	997	3	N	-0-					3
04	960 N	933	-0-	-27	-0-	72	1	861	3	N	-0-					3

WILSON, DUKE		WELL #: 1887		RRCID -> 181562		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880							
11	750 N	585	-0-	-165	-0-	46	1	539	3	N	-0-					1
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	62	1	404	3	N	-0-					1
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	40	1	435	3	N	-0-					1
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	46	1	461	3	N	-0-					1
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	3	N	-0-					1
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	N	-0-					1

HUDSPETH "H"		WELL #: 3		RRCID -> 181563		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620							
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					1
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-					1
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					1
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CUSENBARY 71		WELL #: 2		RRCID -> 181564		COMPL. DATE 02/25/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			2
*04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			2
CUSENBARY 71		WELL #: 4		RRCID -> 181565		COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	54	-0-	54	99	54	3			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	9	-0-	9	108	9	3			Y	-0-			4
02	166 X	58	-0-	-108	-0-	58	3			Y	-0-			4
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			4
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			4
MAYER 18		WELL #: 7		RRCID -> 181759		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100					
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
WARD 127		WELL #: 16		RRCID -> 181760		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500					
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-			-0-
HUDSPETH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 181838		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482					
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	3	N	-0-			2
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			2
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-			2
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-			2
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-			2
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			2
MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17		RRCID -> 181843		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310					
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			1
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			1
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-			1
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			1
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473																
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	18	1	367	3	N	-0-					1
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					1
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	18	1	365	3	N	-0-					1
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-					1
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					1
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156																
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3			Y	-0-					4
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3			Y	-0-					4
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					4
02	420 N	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-					4
03	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	3			Y	-0-					4
04	390 N	16	-0-	-374	-0-	16	3			Y	-0-					4

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230																
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					2
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	1	1			1
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					1
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	N	1	1	1	1		1
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					1

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296																
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	72	1	462	3	Y	1					2
						1	9									
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	87	1	484	3	Y	-0-	1	1			1
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	497	3	Y	-0-					1
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	61	1	442	3	Y	-0-					1
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	46	1	456	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	63	1	469	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742																
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//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 #: 10		RRCID -> 182226		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5176 - 5740						
11	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	75	1	1019	3	N	-0-	9	1			1
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	125	1	960	3	N	-0-					1
01	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	64	1	982	3	N	-0-					1
02	1008 N	709	-0-	-299	-0-	68	1	641	3	N	-0-					1
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	71	1	1009	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	985	3	N	-0-					-0-

WELL #: A302		RRCID -> 182233		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 8253			PERF. 6388 - 7970						
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	18	1	358	3	N	1					4
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	18	1	370	3	N	1	1	1			4
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	3	N	-0-					4
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	19	1	319	3	N	1	1	1			4
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					4
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	18	1	363	3	N	-0-					4

WELL #: 8		RRCID -> 182237		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6230 - 8046						
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	52	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	56	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	37	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	42	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 17		RRCID -> 182239		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5520 - 6690						
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-

WELL #: 294		RRCID -> 182241		COMPL. DATE 02/23/2001			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7093 - 7248						
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	45	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	46	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	36	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	58	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	71	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	41	1	101	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 3202		RRCID -> 182243		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7158 - 7414						
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	20	1	238	3	Y	1					2
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					2
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					2
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	16	1	180	3	Y	1					3
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					3
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					3

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 #: 35		RRCID ->	182528	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6700	-	6962	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			1
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			1
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			1
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			1
MAYER		WELL #: 23		RRCID ->	182529	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6350	-	8048	
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	36	1	715	3	N	-0-			-0-
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	35	1	705	3	N	-0-			-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	35	1	708	3	N	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	3	N	-0-			-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	3	N	-0-			-0-
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	N	-0-			-0-
MAYER		WELL #: 24		RRCID ->	182532	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6336	-	8176	
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-			-0-
MAYER		WELL #: 29		RRCID ->	182535	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6434	-	7154	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-
MAYER		WELL #: 36		RRCID ->	182538	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6740	-	6960	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	1			1
						1	9							
MAYER		WELL #: 38		RRCID ->	182542	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6464	-	7218	
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	19	1	374	3	N	-0-			-0-
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	19	1	382	3	N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-			-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	18	1	304	3	N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-			-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 40		RRCID ->	182561	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6584	-	7356	
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	3	N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-			-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 41		RRCID ->	182562	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7192	-	7202	
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 42		RRCID ->	182563	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	6932	-	7006	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	205	3	N	1			1
						1	9							
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	11	1	184	3	N	-0-			1
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-			1
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			1

MAYER		WELL #: 39		RRCID ->	182566	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6566	-	8076	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 9		RRCID ->	182652	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5224	-	6079	
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	19	1	255	3	N	-0-	6	1	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	N	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	16	1	252	3	N	-0-			-0-
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	15	1	144	3	N	8			8
						9	9							
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-	7	1	1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	1			2
						1	9							

SHURLEY 96		WELL #: 11		RRCID ->	182653	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5104	-	6172	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	3	N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	18	1	171	3	N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-			-0-
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//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

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			

		WELL #:	18	RRCID ->	182665	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5190 - 5388	
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	-0-	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-	-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-	-0-
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	34	1	209	3	Y	-0-	-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	-0-	-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	-0-	-0-

JONES 120		WELL #:		17	RRCID ->	182667	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5262 - 6122
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	68	1	426	3	Y	1	1 1 2
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	60	1	418	3	Y	1	1 1 2
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	50	1	373	3	Y	1	1 1 2
02	476 N	323	-0-	-153	-0-	36	1	287	3	Y	-0-	1 1 1
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	Y	1	1 1 1
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	34	1	346	3	Y	2	1 1 2

SAWYER 128		WELL #:		13	RRCID ->	182671	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	5402 - 5546
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	10	1	124	3	Y	-0-	-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-	-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-	-0-

SAWYER 128		WELL #:		16	RRCID ->	182673	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5533 - 5664
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #:		282	RRCID ->	182675	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	7712 - 8478
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	29	1	348	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	31	1	349	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	28	1	307	3	Y	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-	-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-	-0-

DAVID 109		WELL #:		17	RRCID ->	182681	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	5481	PERF.	5228 - 5366
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	Y	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-	-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 182684		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	52	1	617	3	Y	2	4
12	775 N	646	-0-	-129	-0-	52	2	592	3	Y	2 3 1	3
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	53	1	622	3	Y	2 3 1	2
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	Y	2	4
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	Y	2 3 1	3
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	618	3	Y	1 3 1	1

SAWYER 112		WELL #: 17		RRCID -> 182687		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348			
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1	1
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 182689		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614			
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	N	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	3	N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154	3	N	-0-	-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	28	1	119	3	N	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	N	-0-	-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088			
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-	-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990			
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-	-0-

PFLUGER 105		WELL #: 18		RRCID -> 183092		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238			
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	3	Y	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-	-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHURLEY 98		WELL #: 4		RRCID -> 183093	COMPL. DATE 05/07/2001	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5626	-		5920		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 18		RRCID -> 183094	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5318	-		6298		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 7		RRCID -> 183096	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 7246	-		8152		
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-		-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7160	-		8528		
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-		-0-
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2		Y	-0-		-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #: 17		RRCID -> 183101	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5208	-		5268		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5362	-		6252		
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	2	6 1 2
						2	9					
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	3	N	-0-	2
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-	2
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	1	3
						1	9					
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-	2 1 1
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	N	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	82	1	199	3	N	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	18	1	166	3	N	-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612			
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	109	1	404	3	N	22
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	166	1	404	3	N	22
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	23	1	411	3	N	25
						3	9				
02	448 N	358	-0-	-90	-0-	35	1	323	3	N	25
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	24	1	414	3	N	2
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	3	N	2

CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180			
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-

MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194			
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	N	-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	15	1	262	3	N	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952			
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2	Y	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	442	2	Y	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-			-0-
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910			
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180			
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			1
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			1
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			1
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			1
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			1
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198			
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176			
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3	N	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3	N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146			
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3	N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1263S		RRCID -> 183571		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//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 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 5700			PERF. 5228 - 5550		
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	41	1	378	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	37	1	417	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	40	1	422	3	Y	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	362	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	49	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	41	1	402	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5402 - 5872		
11	420 N	178	-0-	-242	-0-	12	1	166	3	N	-0-			-0-
12	372 N	136	-0-	-236	-0-	16	1	120	3	N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	32	1	405	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID -> 183586		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5848 - 5918		
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	12	1	117	3	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 183587		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5452 - 6095		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 59		RRCID -> 183718		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 6207			PERF. 5430 - 5974		
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			-0-
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 65		RRCID -> 183720		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 6132			PERF. 5360 - 5948		
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-			-0-
12	558 N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-			-0-
01	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-			-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 18		RRCID -> 184069		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5226 - 5294		
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980					
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	3	N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1155S		RRCID -> 184080		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1156S		RRCID -> 184083		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 10		RRCID -> 184084		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690					
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1157S		RRCID -> 184088		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SIMMONS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 184093		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310					
M O	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
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 184095		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088					
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 184097		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066					
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 184101		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262					
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 184103		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310					
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1067S		RRCID -> 184174		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202					
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3		N	-0-			-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	588 N	476	-0-	-112	-0-	476	3		N	-0-			-0-
03	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID -> 184179		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148					
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	3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162		
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2003		RRCID -> 184205		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390		
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	12	1	101 3	N	-0-	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	16	1	120 3	N	-0-	-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109 3	N	-0-	-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	11	1	40 3	N	-0-	-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	19	1	61 3	N	-0-	-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	12	1	43 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 16		RRCID -> 184250		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39 3	N	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-	-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23 3	N	-0-	-0-

ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID -> 184381		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 184540		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 184549		COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19 3	Y	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12 3	Y	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15 3	Y	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14 3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WARD 114																
WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446																
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	1					3
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	1					4
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	1					5
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	9	1	60	3	N	1					6
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	83	3	N	2	7	1			1
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	95	3	N	1					2
WARD 127																
WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KIRBY "1"																
WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836																
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	50	1	532	3	Y	1	1	1			1
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	62	1	520	3	Y	1	1	1			1
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	-0-					1
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					1
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	45	1	543	3	Y	-0-					-0-
FIELDS 23																
WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FIELDS 52																
WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUDSPETH 51																
WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446																
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	N	-0-					7
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	3	N	-0-					7
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	3	N	-0-					7
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	18	1	307	3	N	-0-					7
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					7
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					7

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HUDSPETH 53		WELL #: 1		RRCID -> 184582	COMPL. DATE 06/27/2001	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 6710	-		7614						
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					1
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-					1
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					1
02	336 N	279	-0-	-57	-0-	15	1	264	3	N	-0-					1
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					1
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54		WELL #: 3		RRCID -> 184583	COMPL. DATE 07/08/2001	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 7236	-		7530						
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					1
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-					1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					1
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	14	1	239	3	N	-0-					1
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					1
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					1

KIRBY 184		WELL #: 5		RRCID -> 184887	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6256	-		6270						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184889	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6512	-		7946						
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	38	1	403	3	Y	1	1	1			1
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	42	1	358	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	24	1	286	3	Y	1					1

SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184894	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 6208	-		7878						
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	1	1	1			1
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	49	1	414	3	Y	1	1	1			1
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					1
02	448 N	315	-0-	-133	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					1
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	32	1	383	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 59		WELL #: 3		RRCID -> 185258	COMPL. DATE 07/08/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5100	-		5826						
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 185285		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	Y	1	1	1	3
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	9	18	3	Y	1	1	1	3
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			3
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			3
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1	2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185288		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990					
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	11	1	115	3	Y	1	4	1	3
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	9	157	3	Y	1	3	1	1
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	9	175	3	Y	-0-			1
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			1
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	1	1
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	9	171	3	Y	13			14
FIELDS 59		WELL #: 4		RRCID -> 185292		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 8		RRCID -> 185296		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356					
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	22	1	123	3	N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	21	1	116	3	N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	13	1	77	3	N	-0-			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	N	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-			-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 19X		RRCID -> 185298		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUDSPETH 54		WELL #: 5		RRCID -> 185299		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592					
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			2
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			2
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			2
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			2
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			2
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 185307		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	94	1	347	3	N	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	150	1	366	3	N	-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	3	N	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	N	-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	3	N	-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 185309		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510		
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	38	1	265	3	N	-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	41	1	315	3	N	-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	32	1	287	3	N	-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	24	1	253	3	N	-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	31	1	266	3	N	-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 102X		RRCID -> 185310		COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604		
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	2
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	2
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	2
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	2
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	2
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	2

WILSON, DUKE		WELL #: 3210		RRCID -> 185777		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344		
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	28	1	332	3	N	1
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	52	1	337	3	N	1
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	28	1	307	3	N	1
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	1
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	N	1
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	1

CANYON RANCH		WELL #: 1053S		RRCID -> 185880		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082		
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1264S		RRCID -> 185884		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169		
11	14B2 EXT	18	-0-	18	310	18	3		N		-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	322	12	3		N		-0-
01	14B2 EXT	11	-0-	11	333	11	3		N		-0-
02	341 X	8	-0-	-333	-0-	8	3		N		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N		-0-
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1265S		RRCID -> 185929		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152													
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3		N	-0-			-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	353	3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990													
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	19	1	218 3	N	3			4
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	39	1	254 3	N	-0-	3 1		1
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	250 3	N	1			2
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224 3	N	-0-			2
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	305 3	N	1	1 1		2
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279 3	N	-0-	1 1		1

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700													
11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	276	1	1068 3	N	1			2
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	297	1	691 3	N	-0-	1 1		1
01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	291	1	1094 3	N	-0-			1
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	263	1	903 3	N	-0-			1
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	269	1	974 3	N	-0-			1
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	258	1	889 3	N	-0-			1

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488													
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389 3	N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	73	1	475 3	N	-0-			-0-
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	39	1	418 3	N	-0-			-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	34	1	335 3	N	-0-			-0-
03	558 N	227	-0-	-331	-0-	17	1	208 3	N	2			2
04	450 N	332	-0-	-118	-0-	25	1	305 3	N	2	2 1		2

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//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

SHURLEY 98				WELL #:	14	RRCID ->	186202	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5564 -	6030
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 110				WELL #:	15	RRCID ->	186203	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 -	5448
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-

FIELDS 23				WELL #:	7	RRCID ->	186206	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5018 -	5492
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16				WELL #:	10	RRCID ->	186214	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5146 -	5188
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17				WELL #:	16	RRCID ->	186227	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5136 -	5880
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	N	-0-			1
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	56	1	156	3	N	-0-			1
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	17	1	110	3	N	-0-			1
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	21	1	74	3	N	-0-			1
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	24	1	79	3	N	-0-			1
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	11	1	65	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FIELDS 17		WELL #: 17		RRCID -> 186228		COMPL. DATE 09/13/2001			TOTAL DEPTH 6127			PERF. 5134 - 5784		
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 19		WELL #: 8		RRCID -> 186231		COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5428 - 5968		
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	9	1	32	3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	39	1	109	3	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	135	3	N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	3	N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	13	1	76	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19		WELL #: 10		RRCID -> 186232		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5474 - 5910		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 19		WELL #: 12		RRCID -> 186234		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 6282			PERF. 5414 - 5990		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 13		RRCID -> 186236		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 6154			PERF. 5874 - 5928		
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	99	1	359	3	N	-0-			1
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	140	1	389	3	N	-0-			1
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	67	1	428	3	N	-0-			1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	111	1	399	3	N	-0-			1
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	126	1	404	3	N	-0-			1
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	66	1	391	3	N	-0-			1

FIELDS 51		WELL #: 8		RRCID -> 186243		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH 6101			PERF. 5507 - 5802		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186250		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8660			PERF. 6372 - 7198		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 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 UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 9310S		RRCID -> 186693		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 4852 - 4862			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9310S		RRCID -> 186693		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5366		PERF. 5192 - 5219			
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0939S		RRCID -> 186696		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 5363		PERF. 5180 - 5210			
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1048S		RRCID -> 186697		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 5114 - 5130			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1210S		RRCID -> 186698		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5429		PERF. 5177 - 5240			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1068S		RRCID -> 186699		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 5397		PERF. 5178 - 5233			
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 1604		RRCID -> 186713		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 5671		PERF. 4940 - 5246			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	669 2		Y	-0-			2
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2		Y	-0-			2
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-			2
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	529 2		Y	-0-			2
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			2
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-			2

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		Y	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		Y	-0-			-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

11	240 N	222	-0-	-18	-0-	38 1	184 3	Y	-0-			6
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	42 1	213 3	Y	-0-			6
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	40 1	176 3	Y	-0-			6
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	30 1	141 3	Y	-0-			6
03	248 N	158	-0-	-90	-0-	26 1	132 3	Y	-0-			6
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	41 1	184 3	Y	-0-			6

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

11	150 N	140	-0-	-10	-0-	21 1	119 3	N	-0-			1
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25 1	154 3	N	-0-	1 1		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	29 1	158 3	N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	15 1	89 3	N	-0-			-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	23 1	104 3	N	-0-			-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	15 1	104 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	52 1	2 3	N	18			57
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	20 9						
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	N	1	42 1		16
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	54 1	12 9	N	11			27
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48 1	13 9	N	12			39
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-	27 1		12
						52 1	32 9	N	29			41

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 3	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY 102		WELL #: 9		RRCID -> 186760		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 5114 - 6118						
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115		WELL #: 9		RRCID -> 186766		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 4998 - 6400						
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	102	1	319	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5072 - 6244						
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5172 - 6374						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6678		PERF. 5250 - 6314						
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	69	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	91	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-

KELLY		WELL #: 1260		RRCID -> 186804		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 6639		PERF. 5332 - 6148						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 126		WELL #: 12		RRCID -> 186807		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 5102 - 6268						
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

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	EOM BALANCE
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	23	1	226	3	Y	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	16	1	155	3	Y	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-	-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-	-0-

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

11	420 N	419	-0-	-1	-0-	38	1	381	3	Y	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	385	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	38	1	379	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	31	1	299	3	Y	-0-	-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-	-0-
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	-0-	-0-

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

11	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	-0-
12	T. A.	6	-0-	6	10	6	3			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-	-0-
03	T. A.	3	-0-	3	13	3	3			Y	-0-	-0-
*04	78 X	65	-0-	-13	-0-	16	1	49	3	Y	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

11	750 N	550	-0-	-200	-0-	94	1	456	3	Y	-0-	5
12	806 N	662	-0-	-144	-0-	110	1	552	3	Y	-0-	5
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	116	1	515	3	Y	-0-	5
02	504 N	132	-0-	-372	-0-	23	1	109	3	Y	-0-	5
03	651 N	120	-0-	-531	-0-	20	1	100	3	Y	-0-	5
04	600 N	82	-0-	-518	-0-	15	1	67	3	Y	-0-	5

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

11	540 N	519	-0-	-21	-0-	89	1	430	3	Y	-0-	7
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	90	1	452	3	Y	-0-	7
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	98	1	437	3	Y	-0-	7
02	476 N	204	-0-	-272	-0-	36	1	168	3	Y	-0-	7
03	527 N	348	-0-	-179	-0-	57	1	291	3	Y	-0-	7
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	98	1	444	3	Y	-0-	7

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-	-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HICKS 22		WELL #: 8		RRCID -> 187092		COMPL. DATE 10/14/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-				-0-

SAWYER 112		WELL #: 16		RRCID -> 187093		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 128		WELL #: 15		RRCID -> 187094		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1		1

CANYON RANCH		WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164						
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-				-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-				-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-				-0-
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	414	3			N	-0-				-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-				-0-
04	600 N	518	-0-	-82	-0-	518	3			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 10		RRCID -> 187468		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724						
11	960 N	822	-0-	-138	-0-	65	1	757	3	N	-0-				-0-
12	961 N	884	-0-	-77	-0-	118	1	766	3	N	-0-				-0-
01	899 N	827	-0-	-72	-0-	70	1	757	3	N	-0-				-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	73	1	721	3	N	-0-				-0-
03	899 N	805	-0-	-94	-0-	60	1	745	3	N	-0-				-0-
*04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	67	1	809	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 187482		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088						
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	73	3	N	8	22	1		10
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	39	3	N	1				11
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	33				44
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	52	3	N	13				57
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	9				6	54	1		9
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	4				13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-	-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-	-0-				-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-	-0-				-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-	-0-				-0-

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

11	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-	1	1			1
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-	-0-				1
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-				1
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-				1
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-				1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	-0-				1

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-				-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-	-0-				-0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	1	4	1			1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-	-0-				1
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-				1
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-				1
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-	1	1		-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-				-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-	-0-				2
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-	-0-				2
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-				2
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-	-0-				2
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-	-0-				2
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-	-0-				2

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
FIELDS 29		WELL #: 4		RRCID -> 187516		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 13		RRCID -> 187527		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1211S		RRCID -> 187677		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187723		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426								
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					1
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					1
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					1

KIRBY "1"		WELL #: 4		RRCID -> 187727		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799								
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					1
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					1
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					1
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					1
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500				
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119 3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118 3	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119 3	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91 3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117 3	N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 19		RRCID -> 187741		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 18		RRCID -> 187742		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456				
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542 3	N	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	49	1	570 3	N	-0-			-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	38	1	488 3	N	-0-			-0-
02	504 N	207	-0-	-297	-0-	26	1	181 3	N	-0-			-0-
03	558 N	410	-0-	-148	-0-	28	1	381 3	N	1	1 1		-0-
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	30	1	364 3	N	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #: 11		RRCID -> 187767		COMPL. DATE 10/22/2002			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492				
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	45	1	259 3	N	1			2
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	37	1	227 3	N	-0-	2 1		-0-
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	39	1	209 3	N	-0-			-0-
02	280 N	125	-0-	-155	-0-	18	1	106 3	N	1			1
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	40	1	178 3	N	-0-			1
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
FIELDS 16		WELL #: 13		RRCID -> 187768		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 3	N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	8 1	22 3	N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 3	N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 3	N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	38 3	N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 3	N	-0-					-0-

FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID -> 187769		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748					
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	53 1	192 3	N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	89 1	247 3	N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	38 1	244 3	N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	40 1	145 3	N	-0-					-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	113 1	361 3	N	-0-					-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	54 1	321 3	N	-0-					-0-

FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID -> 187773		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326					
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	28 1	102 3	N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46 1	127 3	N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22 1	141 3	N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	29 1	105 3	N	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	46 1	146 3	N	-0-					-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	16 1	96 3	N	-0-					-0-

KELLY 35		WELL #: 2A		RRCID -> 187783		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666					
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 3	Y	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3	Y	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 3	Y	-0-					-0-

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70 3		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	426	-0-	426	496	426 3		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	492	-0-	492	988	119 1	373 3	Y	-0-					-0-

ESPY "A"		WELL #: 3304		RRCID -> 187795		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

KIRBY 2		WELL #: 3		RRCID -> 187796		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 183		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID ->	187797	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	6586 - 7304		
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	66	1	699	3	Y	1	2 1	2
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	82	1	689	3	Y	1	2 1	1
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	58	1	679	3	Y	-0-		1
02	728 N	561	-0-	-167	-0-	44	1	517	3	Y	-0-		1
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 6		RRCID ->	187938	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5042 - 5124		
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-		-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-		-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-		-0-
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-		-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 7		RRCID ->	187940	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	4964 - 5876		
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3			Y	-0-		-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-		-0-
01	589 N	316	-0-	-273	-0-	316	3			Y	-0-		-0-
02	504 N	260	-0-	-244	-0-	260	3			Y	-0-		-0-
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	3			Y	-0-		-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 8		RRCID ->	187941	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4710 - 6006		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 14		RRCID ->	188210	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5370 - 5798		
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-		-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	23	1	110	3	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	N	-0-		-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 14		RRCID ->	188212	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	4928 - 5030		
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	17	1	177	3	N	3		17
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	159	3	N	1	13 1	5
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	191	3	N	2		7
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	27	1	132	3	N	3		10
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	10	1	82	3	N	-0-	7 1	3
04	210 N	19	-0-	-191	-0-	2	1	16	3	N	1		4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1879		RRCID -> 188228		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956			
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	
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	3	N	-0-	1
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	27	1	172	3	N	-0-	1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-	1
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	N	-0-	1
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	N	-0-	1
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1877		RRCID -> 188232		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364			
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	76	1	887	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	139	1	903	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	992	-0-	-62	-0-	84	1	908	3	N	-0-	-0-
02	896 N	831	-0-	-65	-0-	76	1	755	3	N	-0-	-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	3	N	-0-	-0-
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	77	1	929	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4010		RRCID -> 188235		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000			
11	900 X	890	-0-	-10	-0-	70	1	820	3	N	-0-	2
12	930 X	894	-0-	-36	-0-	119	1	775	3	N	-0-	2
01	930 X	881	-0-	-49	-0-	74	1	807	3	N	-0-	2
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	72	1	716	3	N	-0-	2
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	63	1	787	3	N	-0-	2
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	63	1	752	3	N	-0-	2

WILSON, DUKE		WELL #: 344		RRCID -> 188236		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352			
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	42	1	487	3	N	-0-	-0-
12	589 N	484	-0-	-105	-0-	65	1	419	3	N	-0-	-0-
01	527 N	398	-0-	-129	-0-	34	1	364	3	N	-0-	-0-
02	504 N	335	-0-	-169	-0-	31	1	304	3	N	-0-	-0-
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	31	1	388	3	N	-0-	-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	28	1	340	3	N	-0-	-0-

SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188259		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713			
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	25	1	263	3	Y	1	3
						1	9					
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	30	1	253	3	Y	-0-	2
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-	2
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	2
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	3	Y	-0-	1
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	6	7
						7	9					

SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188261		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900			
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	46	1	482	3	Y	1	1
						1	9					
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	3	Y	-0-	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	Y	-0-	-0-
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	Y	6	6
						7	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188267		COMPL. DATE 01/26/2002			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	76	1	799	3	Y	-0-
12	930 N	785	-0-	-145	-0-	83	1	702	3	Y	-0-
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	66	1	776	3	Y	-0-
02	812 N	699	-0-	-113	-0-	55	1	644	3	Y	-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	71	1	833	3	Y	-0-
*04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	70	1	843	3	Y	2
						2	9				

KELLY 35		WELL #: 6		RRCID -> 188290		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986		
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	7	1	72	3	Y	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-

ASKEW 30		WELL #: 2		RRCID -> 188294		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188298		COMPL. DATE 11/23/2001			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207		
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	95	1	452	3	Y	-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	102	1	443	3	Y	-0-
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	60	1	484	3	Y	-0-
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	60	1	434	3	Y	-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	47	1	471	3	Y	-0-

HICKS 23		WELL #: 5		RRCID -> 188392		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188416		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698		
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	71	1	337	3	Y	1
						1	9				3
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	46	1	368	3	Y	-0-
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	41	1	300	3	Y	-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188419	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH 8447	PERF. 6130	-		8194				
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	29	1	139	3	Y	-0-			1
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	32	1	138	3	Y	-0-			1
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	19	1	152	3	Y	-0-			1
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-			1
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			1
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188422	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 8596	PERF. 6182	-		8460				
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	57	1	273	3	Y	-0-			1
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	61	1	264	3	Y	-0-	1 1		-0-
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	31	1	222	3	Y	1			1
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			1
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-			1

LANCASTER 182		WELL #: 3		RRCID -> 188428	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 6084	-		7194				
11	T. A.	23	-0-	23	26	2	1	21	3	Y	-0-	8 1		5
12	T. A.	82	-0-	82	108	9	1	73	3	Y	-0-	2 1		3
01	T. A.	35	-0-	35	143	3	1	32	3	Y	-0-			3
02	T. A.	22	-0-	22	165	2	1	20	3	Y	-0-			3
03	T. A.	24	-0-	24	189	2	1	22	3	Y	-0-	1 1		2
*04	196 X	7	-0-	-189	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			1

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 188429	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 6280	-		6692				
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 9		RRCID -> 188431	COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5278	-		5800				
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	3	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	65	1	179	3	N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	32	1	201	3	N	2			2
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	31	1	112	3	N	4			6
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	63	1	202	3	N	-0-	2 1		4
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-	3 1		1

FIELDS 21		WELL #: 13		RRCID -> 188435	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5246	-		5800				
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	N	-0-			1
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	N	-0-	1 1		-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	35	1	189	3	N	-0-			-0-
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	24	1	139	3	N	1			1
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	38	1	168	3	N	-0-			1
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	N	-0-			1

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 56		RRCID -> 188745		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5960		-		6010		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 52		RRCID -> 188747		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 5214		-		6028		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 47		RRCID -> 188748		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6269		PERF. 5158		-		6006		
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 48		RRCID -> 188750		COMPL. DATE 02/03/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4976		-		5942		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 49		RRCID -> 188755		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5756		-		5974		
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 53		RRCID -> 188756		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5536		-		5888		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID -> 188757		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5002		-		6000		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 55		RRCID -> 188758		COMPL. DATE 03/17/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 9		RRCID -> 188783		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358					
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	3	N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	73	1	177	3	N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-

WARD 114				WELL #: 15		RRCID -> 188805		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700					
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72				WELL #: 10		RRCID -> 188806		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794					
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	143	1	459	3	N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	131	1	341	3	N	-0-					-0-
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	112	1	197	3	N	-0-					-0-
02	560 N	386	-0-	-174	-0-	142	1	244	3	N	-0-					-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	160	1	456	3	N	-0-					-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	155	1	415	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95				WELL #: 8		RRCID -> 188815		COMPL. DATE 06/16/2001			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96				WELL #: 9		RRCID -> 188817		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124					
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-	2	1			1
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-					1
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					1
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					1
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 96		WELL #: 15		RRCID -> 188818		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5102 - 6060		
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	19	1	259	3	N	1	5	1	1
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	1	9							
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	33	1	251	3	N	-0-			1
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	17	1	264	3	N	-0-			1
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-			1
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-	1	1	-0-
						21	1	263	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 96		WELL #: 12		RRCID -> 188821		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5180 - 6190		
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	N	-0-			-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	66	1	507	3	N	-0-			-0-
01	620 N	159	-0-	-461	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
02	560 N	45	-0-	-515	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
03	558 N	76	-0-	-482	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
04	150 N	43	-0-	-107	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5422 - 6090		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHURLEY 110		WELL #: 11		RRCID -> 188823		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5492 - 6480		
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	2	5	1	2
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	2	9							
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	17	1	134	3	N	-0-			2
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	11	1	169	3	N	-0-			2
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-			2
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	13	1	178	3	N	-0-	2	1	-0-
						13	1	163	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 110		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5358 - 6356		
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	10	1	130	3	N	1	3	1	1
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	1	9							
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	96	3	N	-0-			1
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	8	1	130	3	N	-0-			1
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			1
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-	1	1	-0-
						11	1	137	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5460 - 6676		
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	3	N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	N	-0-			-0-
*04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	3	N	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556												
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	45	1	606	3	N	-0-	1
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	74	1	566	3	N	1	2
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	40	1	619	3	N	-0-	2
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	50	1	476	3	N	-0-	2
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	N	-0-	-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	46	1	577	3	N	-0-	-0-
RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147												
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	19	1	118	3	Y	-0-	20
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	Y	-0-	20
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-	20
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	10	1	76	3	Y	-0-	20
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	20
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-	20
VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266												
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	61	61
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-	18
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-	18
SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390												
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	26	1	353	3	N	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	43	1	330	3	N	-0-	-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	23	1	345	3	N	-0-	-0-
02	364 N	230	-0-	-134	-0-	22	1	208	3	N	-0-	-0-
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	16	1	225	3	N	1	1
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	2	3
RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856												
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	37	1	236	3	Y	-0-	7
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	40	1	223	3	Y	-0-	7
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	Y	-0-	7
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	27	1	196	3	Y	-0-	7
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-	7
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	3	Y	-0-	7
RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040												
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	24	1	153	3	Y	-0-	1
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	28	1	154	3	Y	-0-	1
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	3	Y	-0-	1
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	-0-	1
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-	1
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	Y	-0-	1

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	8 1	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

SAWYER 128				WELL #: 11		RRCID -> 189199		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	5 N		5	-0-	-0-	2	3	3	9	3		3
02	61 N		61	-0-	-0-	4	1	57	3	Y		3
03	3 N		3	-0-	-0-	3	3			Y		3
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	2 1	1

JONES "120"				WELL #: 16		RRCID -> 189200		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128		
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	10	1	63	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-

SHANNON 52				WELL #: 9		RRCID -> 189235		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110		
11	1230 N	1010	-0-	-220	-0-	86	1	914	3	Y	9	20 1
12	1209 N	714	-0-	-495	-0-	75	1	632	3	Y	6	13 1
01	1209 N	531	-0-	-678	-0-	41	1	487	3	Y	3	
02	952 N	488	-0-	-464	-0-	38	1	450	3	Y	-0-	11
03	713 N	410	-0-	-303	-0-	32	1	378	3	Y	-0-	1
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	Y	7	10 1
						8	9					8

VANDERSTUCKEN 50				WELL #: 10		RRCID -> 189237		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES 118				WELL #: 17		RRCID -> 189247		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	1	1 1
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	1	1 1
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	1	1 1
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	1	1 1
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-	1
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	1	2
						1	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 18		RRCID -> 189248		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	78	-0-	78	388	11	1	67	3	Y	-0-
12	T. A.	79	-0-	79	467	10	1	69	3	Y	-0-
01	T. A.	78	-0-	78	545	9	1	69	3	Y	-0-
02	602 X	57	-0-	-545	-0-	6	1	51	3	Y	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4011		RRCID -> 189279		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458		
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	514	3	N	-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	74	1	478	3	N	-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	42	1	458	3	N	-0-
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	39	1	390	3	N	-0-
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	36	1	451	3	N	-0-
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	32	1	386	3	N	-0-
						12	9				4

WILSON, DUKE		WELL #: 1369		RRCID -> 189281		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498		
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	37	1	430	3	N	3
						3	9				4
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	67	1	432	3	N	3
						3	9				5
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	40	1	437	3	N	3
						3	9				5
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	1
						1	9				1
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	N	1
						1	9				3
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	N	1
						1	9				2

HICKS 23		WELL #: 7		RRCID -> 189618		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189625		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460		
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			Y	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189630		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257		
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 12		RRCID -> 189633		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126		
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
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	15 1	73 3	Y	1		6
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	1 9	71 3	Y	-0-		6
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	16 1	10 1	Y	-0-		6
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	10 1	72 3	Y	1		7
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	1 9	7 1	Y	-0-		7
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	7 1	74 3	Y	-0-		7

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189635		COMPL. DATE 03/21/2002			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182		
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	52 1	248 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	57 1	246 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	33 1	267 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	34 1	245 3	Y	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 3	Y	-0-		-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27 1	275 3	Y	-0-		-0-

SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600		
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 3	Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-		-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		-0-

SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616		
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	102 1	135 3	Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	105 1	133 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	104 1	113 3	Y	-0-		-0-
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	92 1	76 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	106 1	141 3	Y	-0-		-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	102 1	119 3	Y	-0-		-0-

MAYER 3D		WELL #: 2		RRCID -> 189641		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374		
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 5		RRCID -> 189642		COMPL. DATE 01/07/2002			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440		
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111 2		Y	-0-		8
12	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120 2		Y	-0-		8
01	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 2		Y	-0-		8
02	1036 N	847	-0-	-189	-0-	847 2		Y	-0-		8
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315 2	2 9	Y	-2		10
*04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098														
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	46	1	166	3	N	-0-			2
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	37	1	103	3	N	-0-			2
01	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-			2
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			2
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1	1
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-	1	1	-0-

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960														
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	8	1	28	3	N	1			9
						1	9							
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	10	1	26	3	N	1			10
						1	9							
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			10
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	N	-0-			10
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	N	-0-	4	1	6
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-	4	1	2

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224														
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	117	1	424	3	N	-0-			1
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	226	1	627	3	N	-0-			1
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	636	3	N	-0-			1
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	99	1	353	3	N	-0-			1
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	191	1	613	3	N	-0-			1
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	93	1	548	3	N	-0-			1

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990														
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-			-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 3		WELL #: 3		RRCID ->	189749	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	6364 - 7314	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-			-0-

MAYER 3		WELL #: 6		RRCID ->	189752	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7188 - 7380	
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2	Y	-0-			1
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2	Y	-0-			1
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	Y	-0-			1
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2	Y	-0-			1
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-			1
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	Y	-0-			1

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 10		RRCID ->	189755	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4940 - 5488	
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	44	1	N	-0-			-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	40	1	N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	73	1	N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 11		RRCID ->	189757	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4915 - 5430	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	N	-0-			1
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	N	-0-	1 1		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	N	1			1
						1	9					
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	4	1	N	-0-			1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	N	-0-	1 1		-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	N	1			1
						1	9					

MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID ->	189770	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 8261	
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	Y	-0-			1
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	Y	-0-			1
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	Y	-0-			1
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2	Y	-0-			1
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-			1
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-			1

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID ->	189773	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6314 - 8533	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

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
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					1
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					1
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-					1
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					1
*04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					3
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					3
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					3
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					3
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					3
04		990 N	974	-0-	-16	-0-	974	2			Y	-0-					2

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

11		600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02		560 N	507	-0-	-53	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

11		240 N	212	-0-	-28	-0-	31	1	181	3	N	-0-					-0-
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	28	1	169	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01		248 N	203	-0-	-45	-0-	32	1	171	3	N	-0-					-0-
02		196 N	122	-0-	-74	-0-	18	1	104	3	N	-0-					-0-
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	3	N	-0-					-0-
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	428	3	Y	-0-					1
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	100	1	435	3	Y	-0-					1
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					1
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	-0-					1
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-					1
*04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 190258		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6167			PERF. 5156 - 5896				
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 190260		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 8673			PERF. 6394 - 7474				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 8607			PERF. 6310 - 7440				
11	T. A.	35	-0-	35	63	35	2			Y	-0-			2
12	T. A.	71	-0-	71	134	71	2			Y	-0-			2
01	T. A.	100	-0-	100	234	100	2			Y	-0-			2
02	T. A.	95	-0-	95	329	95	2			Y	-0-			2
03	T. A.	119	-0-	119	448	119	2			Y	-0-			2
*04	537 X	89	-0-	-448	-0-	89	2			Y	-0-			2

WELL #: 10		RRCID -> 190265		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5392 - 6092				
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 190268		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5300 - 6026				
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-	1	1	-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	52	22	1	30
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	57	9	2	1	N	38			68
						42	9							

WELL #: 14		RRCID -> 190270		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 6280			PERF. 5486 - 6030				
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	14	1	183	3	N	2	12	1	3
						2	9							
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	21	1	160	3	N	1			4
						1	9							
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	3	N	-0-			4
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	14	1	134	3	N	-0-			4
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-	4	1	-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 17		RRCID ->	190277	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5372 -	6412		
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 293		RRCID ->	190299	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7154 -	7414		
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	1			3
						1	9							
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	34	1	383	3	Y	-0-			3
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	3	Y	-0-			3
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	23	1	260	3	Y	1			4
						1	9							
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	28	1	330	3	Y	-0-			4
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	25	1	286	3	Y	1	1	1	4
						1	9							

MORRISS RANCH		WELL #: 8102		RRCID ->	190301	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	4654 -	5692		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 14		RRCID ->	190341	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5483 -	6776		
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-			-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	N	-0-			-0-

KELLY 127		WELL #: 3		RRCID ->	190344	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	4834 -	6034		
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 13		RRCID ->	190345	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	4966 -	6398		
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-			-0-
12	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
01	930 N	587	-0-	-343	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
02	700 N	504	-0-	-196	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			-0-
*04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	268	1	838	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
KELLY 115		WELL #: 14		RRCID -> 190346		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 5002 - 6360						
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	105	1	327	3	Y	-0-					-0-
KELLY 115		WELL #: 15		RRCID -> 190348		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6617		PERF. 4852 - 6234						
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
*04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	151	1	472	3	Y	-0-					-0-
KELLY 115		WELL #: 16		RRCID -> 190349		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4892 - 6288						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY 115		WELL #: 17		RRCID -> 190351		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 4967 - 6370						
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	184	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
01	496 N	130	-0-	-366	-0-	129	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	532 N	172	-0-	-360	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
03	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY		WELL #: 126A		RRCID -> 190376		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 5052 - 6238						
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	46	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	41	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-					-0-
KELLY 102		WELL #: 11		RRCID -> 190379		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 4950 - 6268						
11	480 N	183	-0-	-297	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	18	1	57	3	Y	-0-					-0-
KELLY 102		WELL #: 12		RRCID -> 190380		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 6609		PERF. 5124 - 6364						
11	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-					1
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					1
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					1
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					1
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KELLY 102		WELL #: 13		RRCID -> 190389		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090			
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
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-	108 3	-0-

MORRIS 62		WELL #: 3		RRCID -> 190391		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORRIS 62		WELL #: 4		RRCID -> 190392		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607			
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	51	1	Y	-0-		119
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	48	1	Y	-0-		119
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	55	1	Y	-0-		119
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		119
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	50	1	Y	-0-	62 1	57
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	49	1	Y	-0-		20

MORRISS 62		WELL #: 5		RRCID -> 190393		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620			
11	T. A.	36	-0-	36	1015	3	1	Y	-0-		-0-
12	T. A.	5	-0-	5	1020	5	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	49	-0-	49	1069	4	1	Y	-0-		-0-
02	T. A.	207	-0-	207	1276	17	1	Y	-0-		-0-
03	T. A.	111	-0-	111	1387	10	1	Y	-0-		-0-
*04	1472 X	85	-0-	-1387	-0-	8	1	Y	-0-		-0-

MORRISS 63		WELL #: 5		RRCID -> 190394		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 47481 - 5746			
11	T. A.	171	-0-	171	172	15	1	Y	-0-		2
12	T. A.	1125	-0-	1125	1297	98	1	Y	-0-		2
01	T. A.	1173	-0-	1173	2470	104	1	Y	-0-		2
02	T. A.	966	-0-	966	3436	81	1	Y	-0-		2
03	T. A.	1052	-0-	1052	4488	99	1	Y	-0-	2 1	-0-
*04	5341 X	853	-0-	-4488	-0-	83	1	Y	-0-		-0-

MORRISS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		2
12	403 N	329	-0-	-74	-0-	29	1	Y	-0-		2
01	651 N	215	-0-	-436	-0-	19	1	Y	-0-		2
02	364 N	188	-0-	-176	-0-	16	1	Y	-0-		2
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	6	1	Y	-0-	2 1	-0-
04	210 N	70	-0-	-140	-0-	7	1	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
11	480 N	125	-0-	-355	-0-	11	1	114	3	Y	-0-		13
12	372 N	94	-0-	-278	-0-	8	1	86	3	Y	-0-		13
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	3	Y	-0-		13
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	1		14
						1	9						
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-	13 1	1
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-		1

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	2	-0-	2	2	3			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	114	1	223	3	N	-0-		17
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	112	1	180	3	N	-0-		17
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	138	1	434	3	N	-0-		17
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	632	3	N	-0-		17
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	160	1	652	3	N	-0-	17 1	-0-
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	151	1	630	3	N	-0-		-0-

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-		2
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-		2
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-		2
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-		2
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-		2
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-		2

KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-		10
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		10
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-		10
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-		10
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-		10
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70	3	Y	-0-		10

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3		RRCID -> 190409		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94				WELL #: 15		RRCID -> 190414		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050					
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94				WELL #: 16		RRCID -> 190415		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94				WELL #: 17		RRCID -> 190416		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996					
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-					-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 324		RRCID -> 190580		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438					
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94				WELL #: 18		RRCID -> 191004		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590					
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	3	N	-0-					1
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	N	-0-					1
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-					1
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-					1
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					1
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					1

HUDSPETH 53				WELL #: 3		RRCID -> 191005		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492					
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					1
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					1
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	3	N	-0-					1
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					1
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 54		//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

HUDSPETH 54		WELL #: 6		RRCID -> 191007		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8673			PERF. 7181 - 7506		
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-			1
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-			1
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			1
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			1
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			1

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191009		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6546 - 8312		
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-			2
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	3	N	-0-			2
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	3	N	-0-			2
02	784 N	473	-0-	-311	-0-	26	1	447	3	N	-0-			2
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	3	N	-0-			2
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	N	-0-			2

HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191011		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 8790			PERF. N/A		
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-			1
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			1
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	10	1	173	3	N	-0-			1
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			1
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-			1

FIELDS 15		WELL #: 16		RRCID -> 191013		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 6015			PERF. 5068 - 5808		
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	3	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	59	1	164	3	N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	34	1	121	3	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	53	1	169	3	N	-0-			-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 17		RRCID -> 191015		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6726			PERF. 4976 - 6316		
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	34	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	28	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	24	1	189	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	19	1	138	3	Y	-0-			-0-
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 4		RRCID -> 191017		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 8678			PERF. 4394 - 7632		
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-			1
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	3	N	-0-			1
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	18	1	371	3	N	-0-			1
02	392 N	315	-0-	-77	-0-	17	1	298	3	N	-0-			1
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-			1
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-			1

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F		WELL #: 3		RRCID -> 191018		COMPL. DATE 03/07/2002			TOTAL DEPTH 8208			PERF. 7688 - 7946		
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HUDSPETH, L.M.		WELL #: 602		RRCID -> 191019		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	47	1	925	2	N	-0-				-0-
12	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	43	1	971	2	N	-0-				-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	-0-				-0-
02	896 N	879	-0-	-17	-0-	18	1	861	2	N	-0-				-0-
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-				-0-
04	990 N	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-				-0-

WARD 114		WELL #: 16		RRCID -> 191022		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 5		RRCID -> 191023		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278						
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 6		RRCID -> 191024		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632						
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	116	1	563	3	Y	-0-				-0-
12	713 N	639	-0-	-74	-0-	104	1	535	3	Y	-0-				-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	122	1	621	3	Y	-0-				-0-
02	644 N	530	-0-	-114	-0-	87	1	443	3	Y	-0-				-0-
03	651 N	552	-0-	-99	-0-	96	1	456	3	Y	-0-				-0-
04	720 N	589	-0-	-131	-0-	104	1	485	3	Y	-0-				-0-

CAUTHORN 85		WELL #: 7		RRCID -> 191025		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618						
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	63	1	306	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	63	1	326	3	Y	-0-				-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	68	1	345	3	Y	-0-				-0-
02	336 N	245	-0-	-91	-0-	40	1	205	3	Y	-0-				-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	65	1	312	3	Y	-0-				-0-
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	46	1	215	3	Y	-0-				-0-

FIELDS 19		WELL #: 9		RRCID -> 191026		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962						
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	5	1	16	3	N	-0-				-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-				-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-				-0-

FIELDS 19		WELL #: 11		RRCID -> 191027		COMPL. DATE 05/11/2002			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970						
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	20	1	71	3	N	-0-				-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	3	N	-0-				-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	20	1	130	3	N	-0-				-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	23	1	81	3	N	-0-				-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	34	1	109	3	N	-0-				-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	12	1	72	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 UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922												
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20 3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28 3	N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14 3	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	4	1	14 3	N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10 3	N	-0-		-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10 3	N	-0-		-0-
FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918												
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22 3	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25 3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29 3	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22 3	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23 3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19 3	N	-0-		-0-
FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098												
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14 3	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	29	1	80 3	N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77 3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50 3	N	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47 3	N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18 3	N	-0-		-0-
REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438												
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-		-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-		-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		Y	-0-		-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	504	3		Y	-0-		-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		Y	-0-		-0-
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	175	1	547 3	Y	-0-		-0-
REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136												
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133 3	N	-0-		1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137 3	N	-0-		1
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141 3	N	-0-		1
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140 3	N	-0-		1
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165 3	N	-0-		1
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156 3	N	-0-		1
WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374												
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	45	1	527 3	N	-0-		2
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	91	1	588 3	N	-0-		2
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	49	1	532 3	N	-0-		2
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	589 3	N	-0-		2
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	49	1	607 3	N	-0-		2
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	43	1	518 3	N	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//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
WILSON, DUKE		WELL #: 347		RRCID -> 191785		COMPL. DATE 06/21/2002				TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5086	- 6334		
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	48	1	555	3	N	-0-			2
12	713 N	638	-0-	-75	-0-	85	1	552	3	N	1	1	1	2
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	48	1	525	3	N	-0-			2
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	51	1	505	3	N	-0-			2
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	46	1	572	3	N	-0-			2
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	N	-0-			2
WILSON, DUKE		WELL #: 348		RRCID -> 191786		COMPL. DATE 06/24/2002				TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5298	- 6322		
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	18	1	214	3	N	-0-			1
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	3	N	-0-			1
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-			1
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-			1
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	16	1	206	3	N	-0-			1
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-			1
WILSON, DUKE		WELL #: 3410		RRCID -> 191788		COMPL. DATE 07/03/2002				TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5192	- 6288		
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	74	1	478	3	N	-0-			-0-
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	44	1	480	3	N	-0-			-0-
02	476 N	399	-0-	-77	-0-	37	1	362	3	N	-0-			-0-
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	3	N	-0-			-0-
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 346		RRCID -> 191796		COMPL. DATE 03/08/2002				TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5122	- 6386		
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	31	1	365	3	N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	N	-0-			-0-
01	527 N	397	-0-	-130	-0-	34	1	363	3	N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-			-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	34	1	429	3	N	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	30	1	358	3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 3411		RRCID -> 191811		COMPL. DATE 07/03/2002				TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6322	- 6518		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1372		RRCID -> 191813		COMPL. DATE 03/17/2002				TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5330	- 6339		
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	74	1	480	3	N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	-0-			-0-
02	476 N	417	-0-	-59	-0-	38	1	379	3	N	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 191933		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5338 - 6066				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	42	1	432	3	N	-0-			1
12	620 N	408	-0-	-212	-0-	39	1	369	3	N	-0-			1
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	44	1	385	3	N	-0-			1
02	448 N	309	-0-	-139	-0-	36	1	273	3	N	-0-			1
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	-0-			1
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	N	-0-			1

VANDERSTUCKEN "71"		WELL #: 10		RRCID -> 191934		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6166		PERF. 5100 - 5898				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID -> 191938		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5074 - 5974				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 58		RRCID -> 191939		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 4906 - 5882				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID -> 191943		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5353 - 6004				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 60		RRCID -> 191944		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5140 - 5948				
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 69		RRCID -> 191955		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5108 - 6136				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DUNBAR, NED		WELL #: 70		RRCID ->	191956	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5146 - 6132		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID ->	191958	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5100 - 5892		
11	T. A.	23	-0-	23	33	23 3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	14	-0-	14	47	14 3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	20	-0-	20	67	20 3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	16	-0-	16	83	16 3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	28	-0-	28	111	28 3			Y	-0-			-0-
*04	131 X	20	-0-	-111	-0-	20 3			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID ->	191959	COMPL. DATE	04/21/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4823 - 6018		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 66		RRCID ->	191962	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5018 - 5954		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 65		RRCID ->	191963	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5314 - 5974		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 71		RRCID ->	191964	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5356 - 6030		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 68		RRCID ->	191969	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	5164 - 6170		
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-			-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID ->	191972	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5004 - 5894	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID ->	191975	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5020 - 5872	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 75		RRCID ->	191977	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5024 - 5946	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26 3 Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 76		RRCID ->	191979	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5324 - 6002	
11	T. A.	18	-0-	18	169	18	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	21	-0-	21	190	21	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	23	-0-	23	213	23	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	15	-0-	15	228	15	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	20	-0-	20	248	20	3	Y	-0-			-0-
*04	265 X	17	-0-	-248	-0-	17	3	Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 77		RRCID ->	191980	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5006 - 5954	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	11	1	21 3 Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 78		RRCID ->	191981	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5000 - 5854	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 79		RRCID ->	191982	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5020 - 5940	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	Y	-0-			137
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-			137
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	Y	-0-			137
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	513	3	Y	-0-			137
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	Y	-0-			137
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3	Y	-0-			137

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//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 -> 192002		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 6304 - 8312						
11	240 N	41	-0-	-199	-0-	7	1	34	3	Y	-0-			1
12	217 N	54	-0-	-163	-0-	10	1	44	3	Y	-0-			1
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			1
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-			1
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			1
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			1

WELL #: 13		RRCID -> 192007		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5236 - 6058						
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-			-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 192011		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 5072 - 6434						
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	97	1	611	3	N	35	34	1	65
						39	9							
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	547	3	N	40	33	1	72
						44	9							
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	453	3	N	23	35	1	60
						25	9							
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	403	3	N	13	32	1	41
						14	9							
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	64	1	471	3	N	26	27	1	40
						29	9							
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	N	4	19	1	25
						4	9							

WELL #: 17		RRCID -> 192015		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 5147 - 6266						
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	6	1	271	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	6	1	262	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	193	-0-	-59	-0-	3	1	190	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	4	1	264	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 26		RRCID -> 192026		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6836 - 7100						
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-			-0-

WELL #: 27		RRCID -> 192028		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 6250 - 7250						
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	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	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
SIMMONS RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 192029		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7076 - 7133						
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 192031		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6856 - 7220						
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8303		PERF. 6222 - 7044						
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 6876 - 7168						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6878 - 7224						
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	65	1	68	3	N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	77	1	82	3	N	-0-					-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	75	1	78	3	N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 192039		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 6792 - 6870						
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 192040		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6250 - 7108						
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	504 N	310	-0-	-194	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

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

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-			-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			3
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-			3
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-			3
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-			3
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-			3
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-			3

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	4	1	4
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	3	2	1	5
							3	9							
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			5
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			5
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	2	1	3
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			3

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544												
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	62	1	619	3	Y	-0-	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	3	Y	-0-	-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	61	1	610	3	Y	-0-	-0-
02	616 N	417	-0-	-199	-0-	39	1	378	3	Y	-0-	-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	3	Y	-0-	-0-
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-	-0-

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586												
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-	-0-
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	Y	-0-	-0-

KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922												
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	3	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-	-0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738												
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	66	1	237	3	N	-0-	8
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	85	1	236	3	N	-0-	8
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	40	1	251	3	N	-0-	8
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	55	1	199	3	N	-0-	8
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	83	1	267	3	N	-0-	5
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	33	1	193	3	N	-0-	2

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14		RRCID -> 192738		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 6027			PERF. 4960 - 5770					
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	23	1	82	3	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	3	N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	3	N	-0-			-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	18	1	66	3	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	3	N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-			-0-
SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6792 - 7714		
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	483	-0-	-168	-0-	51	1	432	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	363	-0-	-164	-0-	28	1	335	3	Y	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	64	1	751	3	Y	2	2	1	-0-
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	2	9	54	1	654	3	Y	2	2
						2	9							
SHANNON 51		WELL #: 13		RRCID -> 192746		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6862 - 6942		
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	28	1	235	3	Y	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	120	-0-	-188	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	8	7	1	1
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9	9	23	1	276	3	Y	1	2
						1	9							
FIELDS 20		WELL #: 14		RRCID -> 192849		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 6168			PERF. 5120 - 5920		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FIELDS 20		WELL #: 12		RRCID -> 192854		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6083			PERF. 5740 - 5826		
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	92	1	334	3	N	-0-			1
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	133	1	369	3	N	-0-			1
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	3	N	-0-			1
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	3	N	-0-			1
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	3	N	-0-			1
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	75	1	444	3	N	-0-			1
FIELDS 20		WELL #: 15		RRCID -> 192856		COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5116 - 5956		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938														
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	67	1	244	3	N	-0-			1
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	97	1	269	3	N	-0-			1
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	45	1	286	3	N	-0-			1
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	58	1	209	3	N	-0-			1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	90	1	289	3	N	-0-			1
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	47	1	275	3	N	-0-			1

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080														
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920														
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	440	1	1591	3	N	-0-			9
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	234	1	650	3	N	1			10
						1	9							
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	58	1	370	3	N	-0-			10
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	N	-0-			10
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	104	1	334	3	N	-0-	4	1	6
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	54	1	316	3	N	1	5	1	2
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184														
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			3
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-	1	1	2
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-			2
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	9	1	160	3	N	2	1	1	3
						2	9							
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	4	1	1	6
						4	9							
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-			6

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944														
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480														
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-			2
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			2
01	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2			Y	-0-			2
02	672 N	414	-0-	-258	-0-	414	2			Y	-0-			2
03	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-			2
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 10		//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	EOM BALANCE

MAYER 10		WELL #: 6		RRCID -> 192991		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6614 - 7502			
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-				-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-				-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-				-0-
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	417	2			Y	-0-				-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-				-0-
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-				-0-

MAYER 10		WELL #: 7		RRCID -> 192995		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6547 - 7440			
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-				-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-				-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-				-0-
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582	2			Y	-0-				-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-				-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-				-0-

MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193024		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6468 - 7838			
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	Y	-0-				-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	35	1	442	3	Y	-0-				-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-				-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	133	1	472	3	Y	-0-				-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	Y	-0-				-0-
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	-0-				-0-

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193027		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 8312			PERF. 6390 - 7856			
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	3	Y	-0-				-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-				-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-				-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	3	Y	-0-				-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-				-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-				-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193031		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6420 - 8081			
11	240 N	73	-0-	-167	-0-	5	1	68	3	Y	-0-				1
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-				1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	Y	-0-				1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-				1
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	3	Y	-0-				1
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	3	Y	-0-				1

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193035		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 8259			PERF. 6463 - 7805			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-				-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-				-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-				-0-

MAYER 15		WELL #: 15		RRCID -> 193038		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6406 - 7624			
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	17	1	60	3	Y	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MAYER 17		WELL #: 5		RRCID -> 193049		COMPL. DATE 06/18/2002			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6494 - 7232				
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					2
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					2
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					2
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					2
MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193054		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6465 - 7960				
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
MAYER 17		WELL #: 8		RRCID -> 193062		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6528 - 7291				
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193227		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 8594			PERF. 7532 - 8570				
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
GALBREATH 91		WELL #: 9		RRCID -> 193282		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 4962 - 6094				
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
GALBREATH 91		WELL #: 8		RRCID -> 193284		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5976 - 6116				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1486				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1486				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1486				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1487	1	3		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1487				Y	-0-					-0-
*04	1487 X	-0-	-0-	-1487	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GALBREATH 91		WELL #: 10		RRCID -> 193285		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5014 - 6050				
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970																

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844																

11	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					36
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	N	-0-					36
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					36
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					36
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-	14	1			22
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-	15	1			7

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904																

11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844																

11	T. A.	32	-0-	32	415	32	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					-0-
01	T. A.	51	-0-	51	466	51	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	20	-0-	20	486	20	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	15	-0-	15	501	15	3			Y	-0-					-0-
*04	501 X	-0-	-0-	-501	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882																

11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	3	3	N	3					10
						3	9									
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	N	1	8	1			3
						1	9									
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	3	3	N	2					5
						2	9									
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	1	1	3	N	2					7
						2	9									
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	N	-0-	5	1			2
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	9	N	5					7

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942																

11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	122	1	253	3	N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	126	1	289	3	N	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	117	1	301	3	N	-0-					-0-
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	126	1	168	3	N	-0-					-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	134	1	260	3	N	-0-					-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	127	1	212	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 5		RRCID -> 193330		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	19 1	91 3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14 1	113 3	N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 6		RRCID -> 193335		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950				
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	104 1	59 3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	108 1	76 3	N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	106 1	88 3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	101 1	47 3	N	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	102 1	3 3	N	-0-			-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	99 1	5 3	N	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193535		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20 1	55 3	N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	6 1	20 3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193552		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710				
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	16 1	88 3	Y	-0-			5
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	13 1	88 3	Y	-0-			5
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	15 1	87 3	Y	-0-			5
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	14 1	59 3	Y	-0-			5
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	92 1	80 3	Y	-0-			5
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13 1	78 3	Y	-0-			5

JENKINS RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 193601		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555				
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2		N	-0-			-0-
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		N	-0-			-0-
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 2		N	-0-			-0-
02	476 N	345	-0-	-131	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	418 2		N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1306		RRCID -> 193602		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356				
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2		N	-0-			-0-
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2		N	-0-			-0-
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	664 2		N	-0-			-0-
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	879 2		N	-0-			-0-
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 904		RRCID -> 193603		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804				
11	14B2 EXT	71	-0-	71	246	71 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28	274	28 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	279	5 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279			N	-0-			-0-
*04	283 X	4	-0-	-279	-0-	4 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 5		RRCID -> 193651		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 6488		- 7352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	Y	-0-		-0-	
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	Y	-0-		-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-		-0-	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2	Y	-0-		-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-		-0-	
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		-0-	

MAYER 1		WELL #: 7		RRCID -> 193652		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 8511		PERF. 6372 - 7334	
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	Y	-0-		-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-		-0-	
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2	Y	-0-		-0-	
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	Y	-0-		-0-	
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-		-0-	

MAYER 1		WELL #: 6		RRCID -> 193653		COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 8676		PERF. 6536 - 7384	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-		-0-	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-		-0-	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-		-0-	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		-0-	
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		-0-	

FIELDS 52		WELL #: 12		RRCID -> 193660		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 6118		PERF. 5060 - 5880	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	14	3	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	1	N	-0-	7	3	-0-
01	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	N	-0-	2	3	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 193661		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 8324		PERF. 6362 - 7210	
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	13	1	N	-0-	3	2	-0-
						257	3					
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	11	1	N	-0-	3	2	-0-
						230	3					
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	9	1	N	-0-	1	2	-0-
						187	3					
02	252 N	113	-0-	-139	-0-	6	1	N	-0-	107	3	-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	N	-0-	209	3	-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	3	2	-0-
						228	3					

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 8575		PERF. 6613 - 7484	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	7	2	-0-
						521	3					
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	26	1	N	-0-	6	2	-0-
						523	3					
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	26	1	N	-0-	3	2	-0-
						516	3					
02	504 N	426	-0-	-78	-0-	23	1	N	-0-	403	3	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	532	3	-0-
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	7	2	-0-
						518	3					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

		WELL #: 8		RRCID -> 193676		COMPL. DATE 06/12/2002			TOTAL DEPTH 6275			PERF. 5382 - 6006				
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	38	1	136	3	N	-0-			20		
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	53	1	148	3	N	1			21		
						1	9									
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	28	1	178	3	N	-0-			21		
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	137	3	N	1			22		
						1	9									
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	42	1	133	3	N	-0-	9	1	13		
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	19	1	110	3	N	-0-	9	1	4		

SHURLEY 95				WELL #: 15		RRCID -> 193682		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5346 - 5992		
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	N	-0-			-0-		
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	3	N	-0-			-0-		
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-		
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-		
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-		
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-			-0-		

SHURLEY 95				WELL #: 17		RRCID -> 193684		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 6325			PERF. 5184 - 6084		
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-			-0-		
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-		
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-		
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-		
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-			-0-		

SHURLEY 95				WELL #: 16		RRCID -> 193685		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6403			PERF. 5606 - 6208		
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-	2	1	-0-		
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	15			15		
						17	9									
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	1			16		
						1	9									
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	8	1	71	3	N	2			18		
						2	9									
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	N	-0-	17	1	1		
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-			1		

SHURLEY 110				WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 6880			PERF. 5482 - 6696		
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	22	1	292	3	N	-0-			-0-		
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	36	1	276	3	N	-0-			-0-		
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	N	-0-			-0-		
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	24	1	231	3	N	-0-			-0-		
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-			-0-		
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-			-0-		

SHURLEY 110				WELL #: 19		RRCID -> 193688		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 6859			PERF. 5432 - 6478		
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-		
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-			-0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	3	N	-0-			1
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	N	-0-			1
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-			1
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	28	1	479	3	N	-0-			1
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	N	-0-			1
04	600 N	529	-0-	-71	-0-	25	1	504	3	N	-0-			1

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

11	T. A.	32	-0-	32	564	32	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2	566	2	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			-0-
*04	566 X	-0-	-0-	-566	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

11	T. A.	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	6	-0-	6	16	6	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	4	-0-	4	20	4	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	5	-0-	5	25	5	3			Y	-0-			-0-
*04	29 X	4	-0-	-25	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

11	480 N	464	-0-	-16	-0-	22	1	442	3	N	-0-			1
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-			1
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-			1
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	22	1	373	3	N	-0-			1
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-			1
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-			1

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

11	870 N	855	-0-	-15	-0-	41	1	814	3	N	-0-			1
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	3	N	-0-			1
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	41	1	819	3	N	-0-			1
02	812 N	713	-0-	-99	-0-	39	1	674	3	N	-0-			1
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	N	-0-			1
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	40	1	789	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	13 1	258 2	N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	12 1	268 2	N	-0-			-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	12 1	272 2	N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	8 1	394 2	N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1 1	335 2	N	-0-			-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	386	-0-	-172	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-			5
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-			5
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-			5
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 3	N	-0-			5
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-			5
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-			5

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

11	120 N	61	-0-	-59	-0-	13 1	48 3	N	-0-			7
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			7
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	27 1	173 3	N	-0-			7
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	33 1	120 3	N	-0-			7
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	49 1	158 3	N	-0-	2 1		5
04	180 N	16	-0-	-164	-0-	2 1	14 3	N	-0-	2 1		3

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-			-0-
03	465 N	319	-0-	-146	-0-	319 2		N	-0-			-0-
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JENKINS, F.J."D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY 165				WELL #: 4		RRCID -> 194285			COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878			
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	242	3	11	9	Y	10	10	1		20
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	13	10	1		23
						14	9								
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	Y	9	11	1		21
						10	9								
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	4	10	1		15
						4	9								
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	7	1		10
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	22	7	1		25
						24	9								

SHURLEY 165				WELL #: 6		RRCID -> 194287			COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

MAYER 10				WELL #: 2		RRCID -> 194301			COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306			
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			Y	-0-				2
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-				2
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-				2
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	637	2			Y	-0-				2
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	2			Y	-0-				2
04	720 N	556	-0-	-164	-0-	556	2			Y	-0-				2

JONES RANCH				WELL #: 1867		RRCID -> 194304			COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658			
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-				1
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3			Y	-0-				1
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3			Y	-0-				1
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636	3			Y	-0-				1
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3			Y	-0-				1
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	698	3			Y	-0-				1

FIELDS 51				WELL #: 9		RRCID -> 194533			COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760			
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	41	1	147	3	N	-0-				1
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	3	N	-0-				1
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	27	1	168	3	N	-0-				1
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	25	1	91	3	N	-0-				1
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	51	1	163	3	N	-0-				1
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	47	1	278	3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD, RIP "A"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 194538	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 6759	PERF. 5528	-		6546				
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-			3
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	98	3	N	1			4
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	N	-0-			4
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	11	1	84	3	N	-0-			4
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-			4
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	1			5
						1	9							

HUDSPETH 53		WELL #: 6		RRCID -> 194540	COMPL. DATE 11/03/2002	TOTAL DEPTH 8861	PERF. 6771	-		8634				
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	43	1	851	3	N	-0-			2
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	42	1	847	3	N	-0-			2
01	899 N	892	-0-	-7	-0-	42	1	850	3	N	-0-			2
02	840 N	707	-0-	-133	-0-	39	1	668	3	N	-0-			2
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	-0-			2
*04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	3	N	-0-			2

HUDSPETH "H"		WELL #: 6		RRCID -> 194543	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6897	-		8656				
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	3	N	-0-			2
12	930 N	884	-0-	-46	-0-	42	1	842	3	N	-0-			2
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	41	1	818	3	N	-0-			2
02	868 N	528	-0-	-340	-0-	29	1	499	3	N	-0-			2
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	N	-0-			2
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	3	N	-0-			2

KELLY 126		WELL #: 11		RRCID -> 194546	COMPL. DATE 08/25/2002	TOTAL DEPTH 6693	PERF. 4944	-		6247				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

KELLY 127		WELL #: 4		RRCID -> 194547	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH 6601	PERF. 4863	-		6226				
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	36	1	354	3	Y	-0-			3
12	527 N	311	-0-	-216	-0-	32	1	279	3	Y	-0-			3
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	20	1	195	3	Y	-0-			3
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	32	1	307	3	Y	-0-			3
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-			3
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	-0-			3

MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194549	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 8672	PERF. 6306	-		8478				
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 194557		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6517 - 8200				
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2	Y	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-			-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 194564		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6401		PERF. 5984 - 6136				
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	75	1	Y	-0-			-0-
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	46	1	Y	-0-			-0-
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	33	1	Y	-0-			-0-
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	39	1	Y	-0-			-0-
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 194566		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 5050 - 6090				
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	11	1	N	-0-			-0-
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	12	1	N	-0-			-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	9	1	N	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	11	1	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1			1
						1	9					
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	8	1	N	3			4
						3	9					

WELL #: 10		RRCID -> 194568		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5476 - 7022				
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3	Y	-0-			1
12	465 N	213	-0-	-252	-0-	5	1	Y	-0-			1
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			1
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			1
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	230	1	Y	-0-			1
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	3	1	Y	-0-			1

WELL #: 11		RRCID -> 194569		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5446 - 6988				
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 194570		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5514 - 7038				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 166		WELL #: 13		RRCID -> 194572		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 7274			PERF. 5608 - 7036				
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	10	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	9	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	229	-0-	-191	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	8	1	525	3	Y	-0-					-0-
SHURLEY 166		WELL #: 14		RRCID -> 194573		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 7250			PERF. 5406 - 7046				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHURLEY 147		WELL #: 17		RRCID -> 194574		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 7201			PERF. 5634 - 7065				
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 15		RRCID -> 194575		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 5808			PERF. 4910 - 5020				
11	330 N	225	-0-	-105	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
02	224 N	74	-0-	-150	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	N	-0-					-0-
VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 15		RRCID -> 194576		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5813 - 5856				
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
MAYER 3D		WELL #: 4		RRCID -> 194622		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 8820			PERF. 6600 - 7506				
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					3
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					3
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					3
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	2			Y	-0-					3
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					3
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					3
MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194642		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7190 - 8522				
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					1
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286	2			Y	-0-					1
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					1
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-			5
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			5
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-			5
02	756 N	682	-0-	-74	-0-	682 2		Y	-0-			5
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955 2	1 9	Y	1			6
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-			6

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	23 1	112 3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24 1	106 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	14 1	114 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	14 1	100 3	Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	Y	-0-			-0-
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	116 1	555 3	Y	1			6
						1 9						
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	128 1	555 3	Y	-0-			6
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	76 1	610 3	Y	-0-			6
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	80 1	584 3	Y	-0-			6
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	56 1	645 3	Y	-0-			6
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	61 1	607 3	Y	-0-			6

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		Y	-0-			2
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			2
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		Y	-0-			2
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			2
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			2
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			2

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		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 (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MAYER 21		WELL #: 6		RRCID -> 194858	COMPL. DATE 03/30/2002	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 6620	- 8146			
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-		-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-		-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-		-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435 2		Y	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-		-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-		-0-
MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194863	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 6322	- 8305			
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		Y	-0-		-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194887	COMPL. DATE 09/22/2002	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 6378	- 8272			
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831 2		Y	-0-		-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-		-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-		-0-
02	784 N	717	-0-	-67	-0-	717 2		Y	-0-		-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-		-0-
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2		Y	-0-		-0-
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 8795	PERF. 6384	- 8646			
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	224 1	829 3	N	-0-		-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	359 1	872 3	N	-0-		-0-
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	47 1	851 3	N	-0-		-0-
02	924 N	895	-0-	-29	-0-	88 1	807 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	917	-0-	-106	-0-	50 1	867 3	N	-0-		-0-
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	54 1	833 3	N	-0-		-0-
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194898	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 6419	- 8777			
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	125 1	462 3	N	-0-		-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	202 1	490 3	N	-0-		-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	26 1	473 3	N	-0-		-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	46 1	420 3	N	-0-		-0-
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	28 1	484 3	N	-0-		-0-
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	465 3	N	-0-		-0-
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194902	COMPL. DATE 12/08/2002	TOTAL DEPTH 9202	PERF. 6607	- 8842			
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	19 1	69 3	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31 1	76 3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-		-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	4 1	61 3	N	-0-		-0-
REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4944	- 6264			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//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 #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142														
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224														
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550														
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	2			4
						2	9							
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	5	5	1	4
						6	9							
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	3			7
						3	9							
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	2	5	1	4
						2	9							
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	9	1	102	3	Y	1	4	1	1
						1	9							

WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080														
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026														
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
12	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-

WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128														
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-			-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CAUTHORN 27		WELL #: 5		RRCID -> 195400		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 6606			PERF. 4640 - 5232		
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	22	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	20	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	16	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	210	3	Y	-0-			-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	Y	-0-			-0-
CAUTHORN 85		WELL #: 8		RRCID -> 195403		COMPL. DATE 12/15/2002			TOTAL DEPTH 6012			PERF. 4718 - 5202		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
CAUTHORN 86		WELL #: 4		RRCID -> 195405		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 6602			PERF. 4384 - 5722		
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	3	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	21	1	97	3	Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 72		RRCID -> 195406		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5074 - 6118		
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
FIELDS 56		WELL #: 6		RRCID -> 195407		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5090 - 5450		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GENINI		WELL #: 3110		RRCID -> 195408		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 7008			PERF. 5214 - 6190		
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	36	1	408	3	Y	-0-			1
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-			1
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	-0-			1
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	Y	-0-			1
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	280	1	160	3	Y	-0-			1
04	450 N	416	-0-	-34	-0-	86	1	330	3	Y	-0-			1
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2803		RRCID -> 195409		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 7779 - 7327		
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	-0-			-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	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 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	EOM BALANCE	
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	41 1 2 9	483 3 Y	2	3
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	44 1 1 9	494 3 Y	1 2 1	2
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	41 1 1 9	483 3 Y	1 2 1	1
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	36 1 2 9	401 3 Y	2	3
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	40 1 1 9	474 3 Y	1 2 1	2
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	39 1	445 3 Y	-0- 2 1	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3105		RRCID -> 195412	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 8765	PERF. 6912 - 7250		
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	21 1 1 9	243 3 Y	1	1
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	21 1 1 9	233 3 Y	1 1 1	1
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	19 1	222 3 Y	-0- 1 1	-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	16 1 1 9	181 3 Y	1	1
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	18 1 1 9	216 3 Y	1 1 1	1
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	17 1	197 3 Y	-0- 1 1	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3104		RRCID -> 195414	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7068 - 7396		
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	26 1	311 3 Y	-0-	-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	27 1	310 3 Y	-0-	-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	26 1	299 3 Y	-0-	-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	22 1	240 3 Y	-0-	-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	25 1	290 3 Y	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24 1	276 3 Y	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3205		RRCID -> 195415	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7101 - 7383		
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	20 1	241 3 Y	-0-	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	21 1	243 3 Y	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23 1	267 3 Y	-0-	-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	17 1	195 3 Y	-0-	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	20 1	241 3 Y	-0-	-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	20 1	231 3 Y	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3103		RRCID -> 195416	COMPL. DATE 02/19/2003	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7090 - 7400		
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	21 1	246 3 Y	-0-	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	21 1	236 3 Y	-0-	-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	21 1	248 3 Y	-0-	-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	16 1	181 3 Y	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 3 Y	-0-	-0-
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	18 1	207 3 Y	-0-	-0-

MAYER 3		WELL #: 1		RRCID -> 195418	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 6301 - 7354		
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2	Y	-0-	-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2	Y	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-	-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230 2	Y	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-	-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 4		RRCID -> 195420		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432		
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
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 45		WELL #: 4		RRCID -> 195421		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630		
11	930 N	615	-0-	-315	-0-	53	1	Y	11		59
12	837 N	602	-0-	-235	-0-	47	1	Y	-0-	43 1	16
01	T. A.	797	-0-	797	797	39	1	Y	13		29
02	T. A.	590	-0-	590	1387	99	1	Y	12		41
03	T. A.	895	-0-	895	2282	101	1	Y	-0-	28 1	13
04	T. A.	781	-0-	781	3063	90	1	Y	25		38
						28	9				

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 13		RRCID -> 195423		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558		
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 11		RRCID -> 195424		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441		
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	40	1	N	-0-		-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	33	1	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 12		RRCID -> 195430		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649		
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	70	1	N	3		9
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	69	1	N	-0-	7 1	2
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	64	1	N	3		5
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	77	1	N	1		6
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-	4 1	2
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	76	1	N	5		7
						6	9				

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 10		RRCID -> 195431		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900		
11	T. A.	39	-0-	39	423	3	1	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1	-0-	1	424	1	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	1	-0-	1	425	1	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	292	-0-	292	717	50	1	Y	-0-		-0-
03	T. A.	237	-0-	237	954	27	1	Y	-0-		-0-
*04	1262 X	308	-0-	-954	-0-	37	1	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 15		WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810								
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350								
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					11
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					11
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					11
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-					11
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	14	18	1			7
						15	9									
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	3					10
						3	9									

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 3X		RRCID -> 195439		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHURLEY		WELL #: 84		RRCID -> 195441		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972								
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1212S		RRCID -> 195447		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 8212S		RRCID -> 195449	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4668	- 5150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9313S		RRCID -> 195451	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5120	- 5196				
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID -> 195452	COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5176	- 5740				
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 13		RRCID -> 195695	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5110	- 5648				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195705	COMPL. DATE 11/02/2002	TOTAL DEPTH 8707	PERF. 6485	- 8223				
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		Y	-0-			41
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		Y	-0-			41
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-			41
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338 2		Y	-0-			41
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	352 2	1 9	Y	-1			42
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	302 2		Y	-0-			42

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195718	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 6571	- 8478				
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		Y	-0-			2
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			2
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			2
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			2
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			2

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195723	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 8551	PERF. 6167	- 8196				
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	39 1	186 3	Y	-0-			1
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	43 1	186 3	Y	-0-			1
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	25 1	201 3	Y	-0-			1
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27 1	200 3	Y	-0-			1
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19 1	216 3	Y	-0-			1
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20 1	201 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//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 #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062												
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374												
11	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	62	1	1246 3	N	-0-		2
12	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	64	1	1291 3	N	-0-		2
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	63	1	1273 3	N	-0-		2
02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	66	1	1129 3	N	-0-		2
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	1356 3	N	-0-		2
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243 3	N	-0-		2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408												
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	259	1	957 3	N	-0-		10
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	410	1	997 3	N	-0-		10
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	996 3	N	4		14
						4	9					
02	980 N	941	-0-	-39	-0-	93	1	848 3	N	-0-		14
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	58	1	1009 3	N	1	14 1	1
						1	9					
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	962 3	N	-0-		1

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468												
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2		Y	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-		-0-
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-		-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150												
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		Y	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2		Y	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-		-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	154	-0-	154	154		154 2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	255	-0-	255	409		255 2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	284	-0-	284	693		284 2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	280	-0-	280	973		280 2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868																
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3			N	-0-					-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-		91 3			N	-0-					-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-		78 3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080																
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	82	-0-	-11	-0-		82 3			N	-0-					-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-		64 3			N	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-		86 3			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-		83 3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924																
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		24 3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948																
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 3			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3			N	-0-					-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942																
11	270 N	263	-0-	-7	-0-		263 3			N	-0-					-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-		269 3			N	-0-					-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-		263 3			N	-0-					-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-		229 3			N	-0-					-0-
03	279 N	42	-0-	-237	-0-		42 3			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910																
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 3			N	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3			N	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 3			N	-0-					-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441 3			N	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515 3			N	-0-					-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 85		RRCID -> 195866		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5836 - 5890						
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
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 96		RRCID -> 195869		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5146 - 5988						
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 98		RRCID -> 195870		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4998 - 5888						
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3		N	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3		N	-0-					-0-
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3		N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-					-0-
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3		N	-0-					-0-
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 95		RRCID -> 195875		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6011		PERF. 5054 - 5874						
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	167	3		N	-0-					-0-
03	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	3		N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 97		RRCID -> 195894		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6123		PERF. 5024 - 5905						
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-					-0-
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3		N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 93		RRCID -> 195895		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5092 - 5934						
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	3		N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3		N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 80		RRCID -> 195896		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5172 - 6020						
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3		N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3		N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 81		RRCID -> 195898		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140		
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
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 82		RRCID -> 195900		COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998		
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-		-0-
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3	N	-0-		-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	3	N	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195924		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004		
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195930		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 196079		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925		
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-		-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-		-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2	Y	-0-		-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2	Y	-0-		-0-

LANCASTER 3		WELL #: 5		RRCID -> 196086		COMPL. DATE 01/08/2003			TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	22	3 1	24
						24	9				
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	39	47 1	16
						43	9				
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	47		63
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	67		130
						74	9				
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	20	132 1	18
						22	9				
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	16		33
						18	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2305		RRCID -> 196089		COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-				-0-
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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						
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-				-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-				-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				-0-
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-				-0-

GENINI		WELL #: 3108		RRCID -> 196093		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634						
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	26	1	293	3	Y	-0-				1
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	32	1	331	3	Y	-0-				1
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	31	1	317	3	Y	-0-				1
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-				1
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	327	1	187	3	Y	-0-				1
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	3	Y	-0-				1

HUDSPETH 1		WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470						
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	3	N	-0-				2
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-				2
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-				2
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-				2
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-				2
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-				2

GENINI		WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668						
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	-0-				1
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	57	1	581	3	Y	-0-				1
01	372 N	264	-0-	-108	-0-	23	1	241	3	Y	-0-				1
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	27	1	287	3	Y	-0-				1
03	527 N	283	-0-	-244	-0-	180	1	103	3	Y	-0-				1
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	77	1	295	3	Y	-0-				1

HUDSPETH 54		WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611						
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-				1
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-				1
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	16	1	322	3	N	-0-				1
02	336 N	90	-0-	-246	-0-	5	1	85	3	N	-0-				1
03	372 N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	N	-0-				1
04	330 N	24	-0-	-306	-0-	1	1	23	3	N	-0-				1

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3302		RRCID -> 196134		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376						
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	25	1	290	3	Y	-0-				1
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-				1
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-				1
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	20	1	220	3	Y	-0-				1
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	22	1	260	3	Y	-0-				1
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	3	Y	-0-				1

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	Y	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-		-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	26	1	301	3	Y	-0-		-0-

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6458 - 7415			
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-		6
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-		6
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-		6
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-		6
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-		6
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-		6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #: 2		RRCID -> 197218		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 6364 - 7546			
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	16	1	115	3	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	3	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-		-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-		-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-		-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197515		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 6302 - 8312			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-		-0-
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 15		RRCID -> 197530		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 5134 - 5864			
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	53	1	545	3	N	1		3
						1	9						
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	67	1	790	3	N	-0-	2	1
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	3	N	-0-		1
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	107	1	518	3	N	1		2
						1	9						
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	95	1	743	3	N	-0-	1	1
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	88	1	647	3	N	1		2
						1	9						

CANYON RANCH		WELL #: 1131E		RRCID -> 197539		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6732 - 6814			
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-		1
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-		1
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		1
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-		1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-		1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	Y	-0-	1		
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	Y	-0-	1		
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	Y	-0-	1		
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	2	Y	-0-	1		
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	Y	-0-	1		
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	Y	-0-	1		

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	3
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	3
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-	3
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	3
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	3
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	3

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	118	1	239 3	N	-0-	-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	139	1	244 3	N	-0-	-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	123	1	238 3	N	-0-	-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	115	1	231 3	N	-0-	-0-
03	372 N	270	-0-	-102	-0-	26	1	244 3	N	-0-	-0-
04	360 N	244	-0-	-116	-0-	19	1	225 3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

11	660 N	609	-0-	-51	-0-	48	1	558 3	N	3	4
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	80	1	517 3	N	3 5 1	2
01	713 N	111	-0-	-602	-0-	9	1	101 3	N	1	3
02	560 N	264	-0-	-296	-0-	24	1	239 3	N	1 1 1	3
03	589 N	323	-0-	-266	-0-	24	1	297 3	N	2 2 1	3
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292 3	N	1 2 1	2

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

11	930 N	821	-0-	-109	-0-	65	1	753 3	N	3	4
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	118	1	766 3	N	3 5 1	2
01	961 N	829	-0-	-132	-0-	70	1	756 3	N	3	5
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	66	1	660 3	N	-0- 1 1	4
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	63	1	792 3	N	1 2 1	3
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	60	1	723 3	N	1 2 1	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 136		//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 #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300												
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	32 1	375 3	N	-0-			1
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	60 1	388 3	N	1	2 1		-0-
01	527 N	369	-0-	-158	-0-	1 9	31 1	N	1			1
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1 9	38 1	N	-0-			1
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	31 1	382 3	N	1	1 1		1
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1 9	35 1	N	-0-	1 1		-0-
DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320												
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	28 1	325 3	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	61 1	393 3	N	-0-			-0-
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	31 1	334 3	N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	33 1	327 3	N	-0-			-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	32 1	405 3	N	-0-			-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	358 3	N	-0-			-0-
DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434												
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	25 1	295 3	N	-0-			1
12	620 N	416	-0-	-204	-0-	56 1	360 3	N	-0-			1
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	36 1	394 3	N	-0-			1
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38 1	378 3	N	-0-			1
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	28 1	354 3	N	-0-			1
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	22 1	264 3	N	-0-			1
WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413												
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	27 1	314 3	N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	52 1	340 3	N	-0-			-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	31 1	334 3	N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31 1	307 3	N	-0-			-0-
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	24 1	296 3	N	-0-			-0-
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32 1	379 3	N	-0-			-0-
SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038												
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7 1	325 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	6 1	279 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	148	-0-	-160	-0-	3 1	145 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	4 1	229 3	Y	-0-			-0-
DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386												
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	42 1	490 3	N	-0-			1
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	78 1	506 3	N	-0-			1
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	47 1	514 3	N	-0-			1
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	42 1	420 3	N	6			7
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	7 9	45 1	N	-0-	4 1		3
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44 1	525 3	N	-0-	1 1		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL, TOM 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 198335		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416					
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
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	13	1	70	3	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	8	1	61	3	N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 1				WELL #: 4		RRCID -> 198337		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			14
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	10	1	4
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			4

VANDERSTUCKEN 69				WELL #: 1A		RRCID -> 198341		COMPL. DATE 01/19/2003			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 166				WELL #: 16		RRCID -> 198344		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044			
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	2	1	104	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	2	1	116	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 166				WELL #: 15		RRCID -> 198346		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072			
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	Y	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52				WELL #: 7		RRCID -> 198349		COMPL. DATE 01/10/2003			TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882			
11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	116	1	1195	3	Y	7			33
12	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	96	1	1137	3	Y	1	24	1	10
01	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	63	1	1195	3	Y	5			15
02	1232 N	919	-0-	-313	-0-	156	1	756	3	Y	6			21
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	155	1	1214	3	Y	-0-	14	1	7
*04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	152	1	1118	3	Y	13			20
						14	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

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
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	18	1	181	3	N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	15	1	175	3	N	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	28	1	136	3	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	21	1	156	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

11	150 N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			1
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	Y	-0-			1
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-			1
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			1
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006																	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			Y	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			Y	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			Y	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	3			Y	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			Y	-0-					-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934																	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-		96	1	347	3	N	1					10
							1	9									
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-		127	1	351	3	N	2					12
							2	9									
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-		60	1	377	3	N	4					16
							4	9									
02	420 N	209	-0-	-211	-0-		37	1	131	3	N	37					53
							41	9									
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-		112	1	360	3	N	19	23	1			49
							21	9									
04	420 N	267	-0-	-153	-0-		37	1	216	3	N	13	40	1			22
							14	9									

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	1			1

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344																	
11	150 N	144	-0-	-6	-0-		140	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-		145	1	2	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-		145	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-		131	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-		145	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	7	-0-	-143	-0-		2	1	5	3	Y	-0-					-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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID -> 198766		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5013 - 5099		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID -> 198768		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 6208			PERF. 5184 - 5970		
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

KELLY 127		WELL #: 5		RRCID -> 198772		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 4844 - 6238		
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	75	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	94	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 18		RRCID -> 198774		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5220 - 5952		
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			-0-
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID -> 198783		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 6204			PERF. 5849 - 5968		
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
03	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

FIELDS 55		WELL #: 11		RRCID -> 198791		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 6110			PERF. 5822 - 5854		
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 14		RRCID -> 198799		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6659			PERF. 4896 - 6252		
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	68	1	682	3	Y	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	695	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	67	1	672	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	541	-0-	-159	-0-	51	1	490	3	Y	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	3	Y	-0-			-0-
*04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 48		//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 #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380														
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	3	2	1	2
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	9							
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			3
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			3

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088														
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	37	1	259	3	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	24	1	254	3	N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	N	-0-			-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	28	1	267	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178														
11	T. A.	73	-0-	73	958	73	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	62	-0-	62	1020	62	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	55	-0-	55	1075	55	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	42	-0-	42	1117	42	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	47	-0-	47	1164	47	3			Y	-0-			-0-
*04	1216 X	52	-0-	-1164	-0-	52	3			Y	-0-			-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294														
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	-0-			1
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			1

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590														
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872														
11	420 N	201	-0-	-219	-0-	86	1	115	3	Y	-0-			10
12	341 N	156	-0-	-185	-0-	84	1	72	3	Y	-0-			10
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	117	1	406	3	Y	-0-			10
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	99	1	321	3	Y	-0-			10
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	109	1	309	3	Y	-0-	10	1	-0-
04	510 N	211	-0-	-299	-0-	88	1	123	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271														
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	40	1	420	3	Y	-0-			12
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	49	1	414	3	Y	-0-			12
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	Y	-0-			12
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	3	Y	-0-			12
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	-0-			12
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-			12

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016														
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	Y	-0-			13
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-			13
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	3	Y	-0-			13
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			13
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-			13
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-			13

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328														
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118														
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-			6
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			6
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-			6
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			6
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	7	9	1	4
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	2			6

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MITCHELL, TOM 2		WELL #: 3		RRCID -> 199851		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180			
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
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	475 1	2548 3	N	-0-			16
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	370 1	2710 3	N	-0-			16
01	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	265 1	2761 3	N	-0-			16
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	347 1	2805 3	N	-0-			16
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	347 1	2870 3	N	25	30 1		11
						28 9						
04	3030 X	3004	-0-	-26	-0-	417 1	2580 3	N	6			17
						7 9						

FIELDS 52		WELL #: 15		RRCID -> 199853		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	38 3	N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	10 1	27 3	N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	3 1	18 3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 83		RRCID -> 199864		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956			
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199865		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152			
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-			-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199871		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340			
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	924 2		Y	-0-			2
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-			2
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-			2
02	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 2		Y	-0-			2
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 2	1 9	Y	-0-			3
04	990 N	948	-0-	-42	-0-	948 2		Y	-0-			3

SIMMONS RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 199888		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192			
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 6766 - 7114						
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6364 - 7984						
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200009		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6296 - 8027						
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6784 - 7958						
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6290 - 6890						
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 200027		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 6336 - 7022						
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 6244 - 7096						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

11	240 N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	3	N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	N	-0-					-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3			Y	-0-					4
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					4
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					4
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					4
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					4
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	3	N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	113	1	275	3	N	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	30	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 11		RRCID -> 200516		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710		
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	BALANCE
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	238 1	878 3	N	-0-		-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	384 1	932 3	N	-0-		-0-
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	50 1	905 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	855	-0-	-153	-0-	84 1	771 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	998	-0-	-118	-0-	54 1	944 3	N	-0-		-0-
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	58 1	894 3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200517		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270		
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	61 1	224 3	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	79 1	192 3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16 1	144 3	N	-0-		-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	-0-		-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 15		RRCID -> 200519		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672		
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	96 1	354 3	N	-0-		-0-
12	434 N	52	-0-	-382	-0-	15 1	37 3	N	-0-		-0-
01	434 N	279	-0-	-155	-0-	15 1	264 3	N	-0-		-0-
02	420 N	72	-0-	-348	-0-	7 1	65 3	N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	N	-0-		-0-
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23 1	361 3	N	-0-		-0-

LANCASTER 154		WELL #: 2		RRCID -> 200520		COMPL. DATE 04/11/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANCASTER 154		WELL #: 4		RRCID -> 200521		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

LANCASTER 154		WELL #: 3		RRCID -> 200522		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 3	Y	-0-		2
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 3	Y	-0-		2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		2
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		2
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	Y	-0-		2
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 3		RRCID -> 200529		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	N	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	98	1	239	3	N	-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	13	1	230	3	N	1
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	23	1	210	3	N	-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200695		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182		
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	25	1	493	3	N	-0-
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	25	1	498	3	N	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-
02	476 N	420	-0-	-56	-0-	23	1	397	3	N	-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200699		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080		
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	3	N	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	19	1	391	3	N	-0-
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	3	N	-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 603		RRCID -> 200701		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106		
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	18	1	358	3	N	6
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	362	3	N	7
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	18	1	365	3	N	5
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	17	1	290	3	N	5
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	18	1	371	3	N	6
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	18	1	356	3	N	1

MAYER		WELL #: 45		RRCID -> 200705		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216		
11	240 N	70	-0-	-170	-0-	3	1	67	3	N	-0-
12	186 N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	3	N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114		
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
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	17 1	341 3	N	1		3
						1 9					
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	17 1	341 3	N	-0-		3
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	356 3	N	1		4
						1 9					
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	17 1	288 3	N	-0-		4
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	N	-0-		4
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	346 3	N	2		6
						2 9					

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-		-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702		
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	9 1	100 3	Y	-0-		2
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	15 1	126 3	Y	-0-		2
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	Y	-0-		2
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-		2
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	Y	5	4 1	3
						6 9					
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	137 3	Y	6		9
						7 9					

DIEBITSCH 70		WELL #: 8		RRCID -> 200807		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 9		RRCID -> 200808		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894		
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	24 1	251 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	29 1	241 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	258 3	Y	1		1
						1 9					
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	18 1	215 3	Y	-0-		1
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1	268 3	Y	-0-		1
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	20 1	241 3	Y	-0-		1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3106		RRCID -> 200823		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372		
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19 1	221 3	Y	-0-		2
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	20 1	222 3	Y	-0-		2
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	19 1	221 3	Y	-0-		2
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	17 1	188 3	Y	-0-		2
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	19 1	225 3	Y	-0-		2
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	18 1	212 3	Y	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3108		RRCID -> 200824		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	720 N	296	-0-	-424	-0-	23	1	273	3	Y	-0-	1
12	434 N	297	-0-	-137	-0-	24	1	273	3	Y	-0-	1
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-	1
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	19	1	216	3	Y	-0-	1
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-	1
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374			
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	28	1	307	3	Y	-0-	-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	31	1	368	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	30	1	351	3	Y	-0-	-0-

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-	-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-	-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	119	1	373	3	Y	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201890		COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655			
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	118	1	436	3	N	-0-	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	200	1	487	3	N	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	N	-0-	-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	N	-0-	-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	-0-	-0-
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201893		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791			
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	106	1	392	3	N	-0-	-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	170	1	412	3	N	-0-	-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	3	N	-0-	-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	3	N	-0-	-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	24	1	410	3	N	-0-	-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201894		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183			
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	3	N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	201904	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6252 - 8243
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		
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	93 1	-0-	345 3	N	-0-	24	
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	145 1	-0-	351 3	N	-0-	24	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	14	359 3	N	14	38	
						15 9						
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	32 1	-0-	296 3	N	-0-	38	
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	21 1	3	366 3	N	3	37 1	4
						3 9						
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	23 1	-0-	349 3	N	-0-	4	

KELLY 125A		WELL #:		2	RRCID ->	201907	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	5256 - 6432
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		9	RRCID ->	201921	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5770 - 5934
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3			N	-0-	-0-	
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3			N	-0-	-0-	
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3			N	-0-	-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-	-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 1	134 3		N	-0-	-0-	
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-	-0-	

COLLIER SHURLEY		WELL #:		10	RRCID ->	201922	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5868 - 6056
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-	-0-	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-	-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-	-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-	-0-	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-	-0-	
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-	-0-	

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		11	RRCID ->	201924	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5162 - 6104
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-	-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-	-0-	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3			N	-0-	-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-	-0-	
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-	-0-	

COLLIER SHURLEY		WELL #:		12	RRCID ->	201925	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5074 - 5940
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	108	-0-	-16	-0-	108 3			N	-0-	-0-	
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3			N	-0-	-0-	
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-	-0-	
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906			
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	68	3
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 201929		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076			
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3	N	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	189	3
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052			
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-		-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-		-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	3	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHURLEY		WELL #: 89		RRCID ->	201939	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5200	-	6160			
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 104		RRCID ->	201941	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5036	-	6131			
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 92X		RRCID ->	201942	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5020	-	6133			
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	91	1	588	3	N	-0-					-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	N	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	3	N	-0-					-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	354	3	N	-0-					-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	3	N	-0-					-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	N	-0-					-0-
MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID ->	201944	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	6235	-	8388			
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	20	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 87		RRCID ->	201947	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5880	-	5970			
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID ->	201952	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8827	PERF.	6406	-	8187			
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	35	1	403	3	Y	-0-					3
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	37	1	412	3	Y	12					15
						13	9									
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	401	3	Y	18					33
						20	9									
02	420 N	278	-0-	-142	-0-	32	1	227	3	Y	17					50
						19	9									
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	8	50	1			8
						9	9									
*04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	-0-					8

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 #: 6		RRCID ->	201957	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	7325	-	7464	
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	26	1	300	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	35	1	300	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	16	1	118	3	Y	1			1
						1	9							
03	341 N	137	-0-	-204	-0-	12	1	125	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 91		RRCID ->	201967	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5784	-	5930	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID ->	201969	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	6418	-	8194	
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	81	1	898	3	Y	-0-			-0-
01	1023 N	971	-0-	-52	-0-	100	1	871	3	Y	-0-			-0-
02	896 N	461	-0-	-435	-0-	56	1	405	3	Y	-0-			-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	93	1	984	3	Y	-0-			-0-
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	80	1	800	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID ->	201972	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7068	-	8196	
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	56	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	62	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	36	1	291	3	Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	27	1	310	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	29	1	289	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID ->	201975	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6440	-	8458	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	12	1	85	3	Y	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID ->	201977	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5086	-	6018	
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	3	N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SHURLEY		WELL #: 101		RRCID -> 201978		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019						
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
11	450 N	228	-0-	-222	-0-	228	3			N	-0-				-0-
12	403 N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-				-0-
01	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-				-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 100		RRCID -> 201979		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028						
11	450 N	299	-0-	-151	-0-	299	3			N	-0-				-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-				-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-				-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				-0-
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 16		RRCID -> 201981		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 17		RRCID -> 201982		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316						
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	3	Y	-0-				3
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	Y	-0-				3
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-				3
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-				3
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-				3
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-				3

MAYFIELD 40		WELL #: 10		RRCID -> 201984		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267						
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	Y	1				4
						1	9								
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	26	1	113	3	Y	-0-				4
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	Y	-0-				4
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	3	Y	-0-				4
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-				4
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	7	1	73	3	Y	-0-				4

GALBREATH 91		WELL #: 11		RRCID -> 201986		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092						
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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	19	1	370	3	N	-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	3	N	-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	18	1	352	3	N	-0-
02	364 N	301	-0-	-63	-0-	17	1	284	3	N	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295		
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	110	1	556	3	Y	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	103	1	537	3	Y	-0-
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	102	1	515	3	Y	-0-
02	616 N	481	-0-	-135	-0-	78	1	403	3	Y	-0-
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	104	1	505	3	Y	-0-
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	104	1	480	3	Y	-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 5		RRCID -> 202015		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746		
11	450 X	409	-0-	-41	-0-	70	1	339	3	Y	-0-
12	434 X	375	-0-	-59	-0-	61	1	314	3	Y	-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	3	Y	-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	3	Y	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	Y	-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	75	1	347	3	Y	-0-

PETERSON		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674		
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-
12	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-
02	224 N	77	-0-	-147	-0-	77	2			N	-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752		
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3			Y	-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	12	1	523	3	Y	-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	11	1	507	3	Y	-0-
02	476 N	357	-0-	-119	-0-	6	1	351	3	Y	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	Y	-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 7		RRCID -> 202033		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740		
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	N	-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	-0-

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263		
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	16	1	128	3	Y	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20		RRCID -> 202043		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 6134 - 6294						
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	53	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	48	1	340	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	44	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	36	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	46	1	338	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	31	1	321	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 5736		PERF. 4559 - 5251						
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	79	1	396	3	Y	-0-			7
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	74	1	387	3	Y	-0-			7
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	77	1	391	3	Y	-0-			7
02	420 N	297	-0-	-123	-0-	48	1	249	3	Y	-0-			7
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	3	Y	-0-	4	1	3
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	82	1	382	3	Y	-0-			3

WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 6210 - 7797						
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718		PERF. 6364 - 8284						
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	29	1	329	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	30	1	333	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	37	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	34	1	243	3	Y	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	32	1	319	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 19		RRCID -> 202144		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5378 - 6234						
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	83	1	258	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 202146		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 4925 - 6250						
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	105	1	329	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

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	* CODE	EOM BALANCE
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	N	-0-			3
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	3	N	-0-			3
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-			3
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	11	1	88	3	N	-0-			3
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	5	6	1	2
						6	9							
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	15	1	94	3	N	1			3
						1	9							

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

11	510 N	403	-0-	-107	-0-	70	1	332	3	Y	1			3
						1	9							
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	77	1	333	3	Y	-0-	1	1	2
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-			2
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-			2
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	31	1	355	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
04	390 N	341	-0-	-49	-0-	31	1	310	3	Y	-0-			2

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

11	540 N	17	-0-	-523	-0-	1	1	16	3	N	-0-			1
12	310 N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	3	N	-0-			1
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-			1
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-			1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-			1
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-			1

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

11	660 N	644	-0-	-16	-0-	30	1	608	3	N	5			10
						6	9							
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	31	1	623	3	N	4	6	1	8
						4	9							
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	5			13
						6	9							
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	N	1	6	1	8
						1	9							
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	N	2	5	1	5
						2	9							
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	31	1	621	3	N	2			7
						2	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//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	* AMT CODE	EOM BALANCE
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5		RRCID -> 202809	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5044	- 5968					
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3		Y	-0-			3
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			3
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		Y	-0-			3
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-			3
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3		Y	-0-	3 1		-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6		RRCID -> 202812	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5051	- 5981					
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			3
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			3
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			3
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			3
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		Y	-0-	3 1		-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8		RRCID -> 202813	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5022	- 5938					
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			3
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			3
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		Y	-0-			3
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			3
03	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3		Y	-0-	3 1		-0-
04	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
ALDWELL, WINNIE TRUST K		WELL #: 2		RRCID -> 202815	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8434	- 8497					
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232 2	Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	260	-0-	260		17	1	243 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	217	-0-	217		27	1	190 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	254	-0-	254		30	1	224 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	253	-0-	253		17	1	236 2	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 8		RRCID -> 202819	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 7596	- 8440					
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	420 3	N	3	3 1		2
						3	9						
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	414 3	N	1	2 1		1
						1	9						
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	425 3	N	1	2 1		-0-
						1	9						
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319 3	N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	427 3	N	1	1 1		-0-
						1	9						
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	414 3	N	1	1 1		-0-
						1	9						

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664																
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	403 X	388	-0-	-15	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	Y	12	11	1			1
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	13	9									
						32	1	391	3	Y	1					2
						1	9									

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084																
11	750 N	118	-0-	-632	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	51	-0-	-693	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	6	1	68	3	Y	2					2
						2	9									
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	453	3	Y	1					3
						1	9									
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	572	3	Y	1					2
						1	9									

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020																
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	618	3	Y	-0-					-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	124	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	70	-0-	-378	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	138	-0-	-358	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428																
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892																
11	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

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 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	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	121	1	64	3	N	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	145	1	76	3	N	-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	140	1	75	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 203021		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-	-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-	-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 203023		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962		
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-	-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-	-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234		
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	25	1	361	2	Y	-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	2	Y	-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	25	1	359	2	Y	-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	43	1	296	2	Y	-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	45	1	329	2	Y	-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 203314		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534		
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	85	1	1209	2	Y	-0-
12	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	87	1	1258	2	Y	-0-
01	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	86	1	1236	2	Y	-0-
02	1204 N	1126	-0-	-78	-0-	142	1	984	2	Y	-0-
03	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	151	1	1116	2	Y	-0-
04	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	85	1	1188	2	Y	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902		
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	71	1	1013	2	Y	-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	2	Y	-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	76	1	1086	2	Y	-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	Y	-0-
03	992 N	811	-0-	-181	-0-	97	1	714	2	Y	-0-
*04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 203335		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500		
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	23	1	333	2	Y	-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	25	1	360	2	Y	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y	-0-
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	106	1			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	32	1			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	52	1			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	48	1			59

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

11	1890 N	1852	-0-	-38	-0-	146	1	1706	3	N	-0-					-0-
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	271	1	1760	3	N	-0-					-0-
01	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	158	1	1712	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	144	1	1431	3	N	-0-					-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	3	N	-0-					-0-
04	1800 N	1652	-0-	-148	-0-	127	1	1525	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

11	270 N	173	-0-	-97	-0-	14	1	159	3	N	-0-					1
12	248 N	167	-0-	-81	-0-	22	1	145	3	N	-0-					1
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	12	1	128	3	N	-0-					1
02	168 N	4	-0-	-164	-0-	4	3			N	-0-					1
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	-0-					1
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-					1

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			3

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

11	420 N	406	-0-	-14	-0-	117	1	289	3	N	-0-					-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	140	1	289	3	N	-0-					-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	122	1	288	3	N	-0-					-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	111	1	252	3	N	-0-					-0-
03	434 N	333	-0-	-101	-0-	30	1	303	3	N	-0-					-0-
04	390 N	310	-0-	-80	-0-	24	1	286	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	3	N	-0-					2
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	169	1	1095	3	N	-0-					2
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1059	3	N	-0-					2
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	97	1	962	3	N	-0-					2
03	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	90	1	1128	3	N	-0-					2
04	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	82	1	981	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 186		//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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368											
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	75 1	881 3	N	1		3
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	141 1	917 3	N	-0-	1 1	2
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	88 1	953 3	N	1		3
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	84 1	835 3	N	-0-		3
03	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	76 1	953 3	N	1	1 1	3
04	1020 N	936	-0-	-84	-0-	72 1	864 3	N	-0-		2
WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270											
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	118 1	237 3	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	139 1	244 3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	124 1	251 3	N	-0-		-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	113 1	214 3	N	-0-		-0-
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	27 1	257 3	N	-0-		-0-
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	20 1	238 3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430											
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	86 1	998 3	N	-0-		-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	153 1	996 3	N	-0-		-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	96 1	1043 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	921	-0-	-87	-0-	84 1	837 3	N	-0-		-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	94 1	1178 3	N	-0-		-0-
*04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	87 1	1047 3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982											
11	990 N	933	-0-	-57	-0-	74 1	859 3	N	-0-		-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	134 1	871 3	N	-0-		-0-
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	83 1	894 3	N	-0-		-0-
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	78 1	771 3	N	-0-		-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	75 1	938 3	N	-0-		-0-
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	71 1	852 3	N	-0-		-0-
DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852											
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	54 1	627 3	N	-0-		-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	92 1	597 3	N	-0-		-0-
01	837 N	631	-0-	-206	-0-	53 1	578 3	N	-0-		-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	63 1	624 3	N	-0-		-0-
03	682 N	638	-0-	-44	-0-	47 1	591 3	N	-0-		-0-
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	44 1	530 3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104											
11	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	83 1	963 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	155 1	1008 3	N	-0-		-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	91 1	990 3	N	-0-		-0-
02	980 N	948	-0-	-32	-0-	87 1	861 3	N	-0-		-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	83 1	75 2	N	-0-		-0-
*04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1034 3	80 1	N	-0-		-0-
						964 3	236 2				

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1738		RRCID -> 204690		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	119	1	1394	3	N	-0-			2
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	207	1	1345	3	N	-0-			2
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	122	1	1321	3	N	-0-			2
02	1288 N	1231	-0-	-57	-0-	113	1	1118	3	N	-0-			2
03	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	101	1	1255	3	N	-0-			2
04	1380 N	1130	-0-	-250	-0-	87	1	1043	3	N	-0-			2

DUKE WILSON 188				WELL #: 13		RRCID -> 204757		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908			
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	59	1	683	3	N	-0-			1
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	119	1	772	3	N	-0-			1
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	67	1	726	3	N	-0-			1
02	700 N	572	-0-	-128	-0-	52	1	520	3	N	-0-			1
03	899 N	837	-0-	-62	-0-	62	1	775	3	N	-0-			1
04	780 N	662	-0-	-118	-0-	51	1	611	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE				WELL #: 1739		RRCID -> 204761		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940			
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	N	-0-			1
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	72	1	466	3	N	-0-			1
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	3	N	-0-			1
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	N	-0-			1
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	584	3	N	1			2
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	N	1	1	1	2
						1	9							
						1	9							

DUKE WILSSON 189				WELL #: 11		RRCID -> 204763		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528			
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	953	-0-	-256	-0-	127	1	826	3	N	-0-			-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	103	1	1111	3	N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	81	1	804	3	N	-0-			-0-
03	961 N	896	-0-	-65	-0-	66	1	830	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	784	-0-	-386	-0-	60	1	724	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 189				WELL #: 12		RRCID -> 204833		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630			
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	328	3	N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	30	1	294	3	N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-			-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	27	1	326	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 187				WELL #: 12		RRCID -> 204835		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100			
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	136	1	1582	3	N	-0-			1
12	2077 N	1820	-0-	-257	-0-	243	1	1577	3	N	-0-			1
01	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	147	1	1597	3	N	-0-			1
02	1596 N	1328	-0-	-268	-0-	122	1	1206	3	N	-0-			1
03	1829 N	1374	-0-	-455	-0-	102	1	1272	3	N	-0-			1
*04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	136	1	1633	3	N	-0-			1

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	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-			27	1	335	3			-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-			31	1	368	3			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1533		RRCID -> 204845		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908					
11	480	N	439	-0-	-41			35	1	404	3			-0-
12	522	N	522	-0-	-0-			70	1	452	3			-0-
01	470	N	470	-0-	-0-			40	1	430	3			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-			39	1	383	3			-0-
03	527	N	464	-0-	-63			34	1	430	3			-0-
04	450	N	433	-0-	-17			33	1	400	3			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186					
11	60	N	53	-0-	-7			13	1	40	3			-0-
12	93	N	44	-0-	-49			3	1	41	3			-0-
01	62	N	50	-0-	-12			3	1	47	3			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-			23	1	73	3			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-			75	1	41	3			-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-			49	1	40	3			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 16S		RRCID -> 204848		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290					
11	466	N	466	-0-	-0-			466	3					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-			512	3					-0-
01	496	N	472	-0-	-24			472	3					-0-
02	448	N	432	-0-	-16			432	3					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-			566	3					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-			496	3					-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 13S		RRCID -> 204849		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212					
11	198	N	198	-0-	-0-			198	3					-0-
12	155	N	107	-0-	-48			107	3					-0-
01	155	N	91	-0-	-64			91	3					-0-
02	140	N	91	-0-	-49			91	3					-0-
03	93	N	84	-0-	-9			84	3					-0-
04	90	N	79	-0-	-11			79	3					-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 14S		RRCID -> 204850		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226					
11	751	N	751	-0-	-0-			751	3					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-			783	3					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-			805	3					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-			723	3					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-			819	3					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-			772	3					-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084					
11	14	N	12	-0-	-2			12	3					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-			18	3					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-			10	3					-0-
02	12	N	3	-0-	-9			3	3					-0-
03	31	N	6	-0-	-25			6	3					-0-
04	10	N	5	-0-	-5			5	3					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 106		WELL #: 15S		RRCID ->	204852	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166	-	5262			
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID ->	204854	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5130	-	5218			
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 401E		RRCID ->	204858	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6782	-	7012			
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1132E		RRCID ->	204859	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	4614	-	5486			
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135E		RRCID ->	204860	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6158	-	6260			
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID ->	204864	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5102	-	5194			
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	58	1	371	3	N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	176	3	N	-0-					-0-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	170	1	338	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID ->	204865	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	4670	-	5110			
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	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	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
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	29 1	206 3	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30 1	226 3	N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25 1	227 3	N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	18 1	191 3	N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29 1	255 3	N	-0-			-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25 1	236 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136				
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	13 1	13 3	N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	3 1	25 3	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 11S		RRCID -> 204884		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183				
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1722		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

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711														
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	1			3
						1	9							
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	22	1	146	3	N	1	3	1	1
						1	9							
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	158	3	N	2			3
						2	9							
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	13	1	126	3	N	1	1	1	3
						1	9							
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	1	2	1	2
						1	9							
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	12	1	148	3	N	1	1	1	2
						1	9							

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748														
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	24	1	283	3	N	-0-			1
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	45	1	291	3	N	-0-			1
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	27	1	292	3	N	-0-			1
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	25	1	251	3	N	-0-			1
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	3	N	-0-			1
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	N	-0-			1

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176														
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168														
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	92	1	176	3	N	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	95	1	186	3	N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	95	1	179	3	N	-0-			-0-
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	86	1	115	3	N	-0-			-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	95	1	156	3	N	-0-			-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	92	1	213	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1069S		RRCID -> 205029	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4726	-		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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							
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3				N	-0-					-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3				N	-0-					-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3				N	-0-					-0-
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3				N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 14S		RRCID -> 205042	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4836	-		5190							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 8		RRCID -> 205046	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6822	-		7770							
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3		N	-0-					1
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	19	1	392	3		N	-0-					1
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	19	1	383	3		N	-0-					1
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	19	1	328	3		N	-0-					1
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3		N	-0-					1
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3		N	-0-					1

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205049	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6828	-		8703							
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	3		N	-0-					2
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	3		N	-0-					2
01	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	53	1	1066	3		N	-0-					2
02	1176 N	657	-0-	-519	-0-	36	1	621	3		N	-0-					2
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	3		N	-0-					2
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	3		N	-0-					2

HUNT 24		WELL #: 3		RRCID -> 205051	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8636	-		9162							
11	T. A.	1657	-0-	1657	12224	1657	2				Y	-0-					-0-
12	T. A.	1687	-0-	1687	13911	1687	2				Y	-0-					-0-
01	T. A.	1665	-0-	1665	15576	1665	2				Y	-0-					-0-
02	16904 X	1328	-0-	-15576	-0-	1328	2				Y	-0-					-0-
03	2046 X	1511	-0-	-535	-0-	1511	2				Y	-0-					-0-
04	1650 X	1416	-0-	-234	-0-	1416	2				Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 604		RRCID -> 205052		COMPL. DATE 10/16/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	148	1	793	3	N	1
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	118	1	865	3	N	1
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	835	3	N	1
02	868 N	798	-0-	-70	-0-	88	1	708	3	N	2
03	992 N	718	-0-	-274	-0-	77	1	641	3	N	1
04	900 N	684	-0-	-216	-0-	95	1	589	3	N	1

REED 101		WELL #: 20		RRCID -> 205053		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072		
11	750 N	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-
12	713 N	607	-0-	-106	-0-	28	1	579	3	Y	-0-
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	3			Y	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-
*04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	145	1	454	3	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205084		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890		
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205087		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140		
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	3	Y	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	8	1	27	3	Y	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205097		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733		
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	3
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	3	Y	7
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	42	1	599	3	Y	7
02	616 N	473	-0-	-143	-0-	132	1	341	3	Y	7
03	682 N	274	-0-	-408	-0-	19	1	255	3	Y	7
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	Y	2

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205099		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939		
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	192	1	104	3	Y	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	199	1	113	3	Y	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	199	1	117	3	Y	-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	193	1	73	3	Y	-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	198	1	104	3	Y	-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	195	1	112	3	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	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 9		RRCID -> 205102		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8208			PERF. 6410 - 7750				
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205132		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6594 - 8069				
11	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	91	1	1824	3	N	1					2
12	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	93	1	1877	3	N	-0-	1	1			1
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	94	1	1892	3	N	1					2
02	1792 N	1693	-0-	-99	-0-	93	1	1600	3	N	-0-	1	1			1
03	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	93	1	1887	3	N	1	1	1			1
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	92	1	1829	3	N	1					2

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 7572 - 8396				
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	37	1	558	3	N	3	3	1			2
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	25	1	537	3	N	1	2	1			1
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	1	2	1			-0-
02	560 N	489	-0-	-71	-0-	42	1	447	3	N	-0-					-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	1	1	1			-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	40	1	522	3	N	1	1	1			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8624			PERF. 7114 - 8244				
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	Y	6					11
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	7	9	1			9
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	6	9	1			6
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	22	1	245	3	Y	6					12
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	25	1	298	3	Y	5	9	1			8
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	24	1	275	3	Y	3	9	1			2

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205270		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8421			PERF. 5621 - 8229				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450														
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	187	1	432	3	Y	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	189	1	454	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	191	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	448	-0-	-140	-0-	150	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	194	1	442	3	Y	-0-			-0-
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	193	1	440	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178														
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	96	1	459	3	Y	1			2
						1	9							
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	114	1	497	3	Y	-0-	1	1	1
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	66	1	528	3	Y	-0-			1
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	70	1	512	3	Y	-0-			1
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	49	1	563	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154														
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	71	1	338	3	Y	2			3
						2	9							
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	74	1	323	3	Y	-0-	2	1	1
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	3	Y	-0-			1
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	33	1	240	3	Y	-0-			1
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	Y	-0-			1

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936														
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-			-0-
02	700 N	417	-0-	-283	-0-	417	3			N	-0-			-0-
03	775 N	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-			-0-
04	570 N	60	-0-	-510	-0-	60	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162														
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	18	1	210	3	N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	281	3	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	N	-0-			-0-
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	12	1	116	3	N	-0-			-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	17	1	210	3	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 99		RRCID -> 205388		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996			
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205390		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987			
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231 3	N	-0-	1
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235 3	N	-0-	1
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238 3	N	-0-	1
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	11	1	198 3	N	-0-	1
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238 3	N	-0-	1
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226 3	N	-0-	1

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205391		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534			
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	25	1	172 3	N	-0-	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181 3	N	-0-	-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178 3	N	-0-	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	16	1	167 3	N	-0-	-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	22	1	194 3	N	-0-	-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182 3	N	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205403		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570			
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2		Y	-0-	-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-	-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2		Y	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-	-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205405		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305			
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-	1
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		Y	-0-	1
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		Y	-0-	1
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	274	2		Y	-0-	1
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		Y	-0-	1
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		Y	-0-	1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-			2
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	22	1	451	3	N	1	1	1	2
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	476 N	376	-0-	-100	-0-	21	1	355	3	N	-0-	1	1	2
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	1	1	1	2
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	2			4
						2	9							

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

11	210 N	193	-0-	-17	-0-	24	1	169	3	N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	3	N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	19	1	172	3	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-			-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			1
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			1
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			1
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			1
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			1
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			1
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		Y	-0-			1
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		Y	-0-			1
02	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3		Y	-0-			1
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-			1
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			1

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	19 1	120 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	23 1	129 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	15 1	129 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	14 1	104 3	Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	65 1	144 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	11 1	125 3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	-0-	1 1		2
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y	1	1 1		2
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			2
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	-0-			2
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-	1 1		1
						5 1	63 3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	595			Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	595			Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	595			Y	-0-			4
02	595 X	-0-	-0-	-595	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 3	3 9	Y	3			6
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 3	4 9	Y	4	5 1		5
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 3	3 9	Y	3	5 1		3
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	1 3	2 9	Y	2			5
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 3	1 9	Y	1	4 1		2
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-	2 1		-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

11	T. A.	97	-0-	97	1225	97 3		Y	-0-			3
12	T. A.	157	-0-	157	1382	157 3		Y	-0-			3
01	T. A.	29	-0-	29	1411	29 3		Y	-0-			3
02	1526 X	115	-0-	-1411	-0-	115 3		Y	-0-			3
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			3
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			3

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

WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306												
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	-0-			4
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	Y	-0-			4
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-			4
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	567	3	Y	-0-			4
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3	Y	-0-			4
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3	Y	-0-			4

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056												
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-			1
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-			1
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-			1
02	728 N	549	-0-	-179	-0-	66	1	Y	-0-			1
03	806 N	747	-0-	-59	-0-	60	1	Y	-0-			1
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-			1

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676												
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			15
12	496 N	362	-0-	-134	-0-	34	1	N	2	8	1	9
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	2	9	N	5			14
02	420 N	342	-0-	-78	-0-	37	1	N	10			24
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	6	9	N	4	12	1	16
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1			17

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	6	3	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	13	3	-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	10	3	-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524												
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			10
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			10
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			10
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			10
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	N	15	18	1	7
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	9	N	3			10

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 7		WELL #: 2		RRCID -> 205838		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5663 - 5683						
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	22	1	224	3	N	-0-					2
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	25	1	243	3	N	-0-	1	1			1
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	23	1	235	3	N	1					2
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	14	1	161	3	N	2					4
03	279 N	66	-0-	-213	-0-	6	1	60	3	N	-0-	2	1			2
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	6	1	56	3	N	-0-					2

MAYER 7		WELL #: 2		RRCID -> 205838		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 6995 - 7337						
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	101	1	540	3	N	-0-					2
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	89	1	652	3	N	-0-					2
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	3	N	-0-					2
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	55	1	443	3	N	-0-					2
03	744 N	547	-0-	-197	-0-	59	1	488	3	N	-0-					2
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	99	1	612	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205922		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 5478 - 8476						
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	66	1	773	3	N	-0-					1
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	127	1	825	3	N	-0-					1
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	3	N	-0-					1
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	N	-0-					1
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	N	-0-					1
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	50	1	598	3	N	-0-					1

MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205927		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6316 - 7796						
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	42	1	541	3	Y	-0-					3
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	42	1	543	3	Y	-0-					3
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	39	1	562	3	Y	-0-					3
02	532 N	317	-0-	-215	-0-	70	1	247	3	Y	-0-					3
03	589 N	224	-0-	-365	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					3
04	570 N	173	-0-	-397	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					3

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205931		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6420 - 8486						
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205934		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 6454 - 8451						
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412														
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	461	2			Y	-0-			2
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			2
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			2
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			2
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			2
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-			2

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226														
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	87	1	468	3	N	-0-			9
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	67	1	488	3	N	-0-			9
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	47	1	486	3	N	-0-			9
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	51	1	411	3	N	-0-			9
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	56	1	461	3	N	10	14	1	5
						11	9							
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	68	1	424	3	N	2			7
						2	9							

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401														
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	42	1	199	3	Y	-0-			1
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	49	1	214	3	Y	-0-			1
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-			1
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	-0-			1
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			1
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-			1

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354														
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032														
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514														
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	95	1	665	3	N	-0-			2
12	899 N	852	-0-	-47	-0-	99	1	753	3	N	-0-			2
01	899 N	656	-0-	-243	-0-	65	1	591	3	N	-0-			2
02	700 N	360	-0-	-340	-0-	31	1	329	3	N	-0-			2
03	837 N	456	-0-	-381	-0-	47	1	409	3	N	-0-			2
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	123	1	1185	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 12		RRCID -> 205989		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474						
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
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	72	1	266	3	N	-0-				-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	116	1	283	3	N	-0-				-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	3	N	-0-				-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	N	-0-				-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-				-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-				-0-

LANCASTER 154		WELL #: 5		RRCID -> 206017		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396						
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-				2
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				2
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				2
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				2
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-				2
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-				2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 23		RRCID -> 206087		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660						
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	119	1	439	3	N	-0-				-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	176	1	426	3	N	-0-				-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	3	N	-0-				-0-
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	35	1	322	3	N	-0-				-0-
03	589 N	392	-0-	-197	-0-	21	1	371	3	N	-0-				-0-
04	420 N	330	-0-	-90	-0-	20	1	310	3	N	-0-				-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #: 9		RRCID -> 206100		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446						
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-				-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-				-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-				-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 206109		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454						
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	195	1	721	3	N	-0-				1
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	307	1	745	3	N	-0-				1
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	40	1	718	3	N	-0-				2
						1	9								
02	784 N	700	-0-	-84	-0-	69	1	631	3	N	-0-				2
03	868 N	531	-0-	-337	-0-	29	1	502	3	N	-0-	1	1		1
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	3	N	-0-				1

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 206110		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345						
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	98	1	363	3	N	-0-				-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	155	1	376	3	N	-0-				-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	21	1	373	3	N	-0-				-0-
02	392 N	307	-0-	-85	-0-	30	1	277	3	N	-0-				-0-
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	3	N	-0-				-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MAYFIELD 32		WELL #: 9		RRCID -> 206112	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 6360	-		8220				
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	22	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	28	1	239	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	136	-0-	-116	-0-	17	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206113	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 6354	-		8933				
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	14	1	103	3	Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206114	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 6072	-		7184				
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			6
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			6
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			6
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			6
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			6
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			6
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206115	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 8703	PERF. 6358	-		8355				
11	540 N	282	-0-	-258	-0-	35	1	247	3	N	-0-			1
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	N	-0-			1
01	527 N	371	-0-	-156	-0-	37	1	334	3	N	-0-			1
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	9	1	95	3	N	-0-			1
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	N	-0-			1
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	N	-0-			9
						9	9							
RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 206116	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 6390	-		8455				
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	28	1	199	3	N	-0-			1
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-			1
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	22	1	198	3	N	-0-			1
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	17	1	176	3	N	-0-			1
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	24	1	207	3	N	-0-			1
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-			1
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206117	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6670	-		9174				
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 33		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014													
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	30	1	345	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	31	1	348	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	38	1	333	3	Y	-0-		-0-
02	364 N	197	-0-	-167	-0-	24	1	173	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-		-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352													
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	9	1	100	3	Y	1		1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	2		3
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	10	1	75	3	Y	1		4
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	1	4 1	1
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-		1

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028													
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	72	1	461	3	Y	1		1
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	77	1	428	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	3	Y	-0-		-0-
02	504 N	330	-0-	-174	-0-	40	1	290	3	Y	-0-		-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	583	3	Y	-0-		-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	3	Y	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451													
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	147	1	544	3	N	-0-		-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	222	1	539	3	N	-0-		-0-
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	32	1	571	3	N	-0-		-0-
02	616 N	532	-0-	-84	-0-	52	1	480	3	N	-0-		-0-
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	33	1	578	3	N	-0-		-0-
*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200													
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-		-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-		-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428													
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	47	1	253	3	N	-0-		2
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	35	1	257	3	N	-0-		2
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	26	1	272	3	N	-0-		2
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	30	1	243	3	N	-0-		2
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-		2
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	3	N	-0-		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-			2
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			2
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-			2
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	3 1	52 3	N	-0-			2
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-			2
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 3	N	-0-			2

SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

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	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

11	270 N	260	-0-	-10	-0-	21 1	239 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	22 1	241 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	27 1	232 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	173	-0-	-79	-0-	21 1	151 3	Y	1			1
						1 9						
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26 1	280 3	Y	-0-	1 1		-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	139 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	13 1	136 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	13 1	136 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	11 1	113 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	85 1	49 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	25 1	97 3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	140 3	Y	-0-			1
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 3	Y	-0-			1
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14 1	143 3	Y	-0-			1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	129 3	Y	-0-			1
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	104 1	59 3	Y	-0-			1
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	32 1	123 3	Y	-0-			1

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

11	240 N	128	-0-	-112	-0-	10 1	117 3	Y	1			5
						1 9						
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	16 1	160 3	Y	1	1 1		5
						1 9						
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	12 1	121 3	Y	-0-			5
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26 1	269 3	Y	-0-			5
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	230 1	132 3	Y	1	1 1		5
						1 9						
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	82 1	317 3	Y	1	1 1		5
						1 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE STATE 152		//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 -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392														
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	48	1	560	3	N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	90	1	585	3	N	-0-			-0-
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	51	1	553	3	N	-0-			-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	587	3	N	-0-			-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	49	1	617	3	N	-0-			-0-
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016														
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	372 N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	308 N	6	-0-	-302	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4			10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	4	1	6
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	18			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	7	1	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	13	1	17

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166														
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	3			N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
CANYON RANCH 115		WELL #: 13S		RRCID -> 206385		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 835X		RRCID -> 206387		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 11S		RRCID -> 206388		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060					
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8213S		RRCID -> 206389		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176					
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-			-0-
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 17S		RRCID -> 206392		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206405		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686					
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	12	1	136	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	11	1	121	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	122	-0-	-157	-0-	13	1	109	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	55	-0-	-85	-0-	7	1	48	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	3	Y	-0-		-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	52	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	58	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

11	450 N	436	-0-	-14	-0-	21	1	413	3	N	2					4
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	21	1	415	3	N	1	2	1			3
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	21	1	425	3	N	2					5
02	420 N	385	-0-	-35	-0-	21	1	364	3	N	-0-	2	1			3
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	1	1	1			3
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-					3

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

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

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	142	1	677	3	Y	9					21
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	155	1	672	3	Y	1	10	1			12
01	899 N	842	-0-	-57	-0-	93	1	749	3	Y	-0-					12
02	784 N	737	-0-	-47	-0-	89	1	645	3	Y	3					15
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	836	3	Y	2	5	1			12
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	75	1	754	3	Y	1					13

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

11	90 N	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	23	1	453	3	N	-0-			1
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	25	1	495	3	N	-0-			1
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-			1
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	22	1	381	3	N	-0-			1
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-			1
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	25	1	493	3	N	1			2
						1	9							

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

11	330 N	329	-0-	-1	-0-	16	1	312	3	N	1			3
						1	9							
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			3
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	16	1	322	3	N	1			4
						1	9							
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	15	1	264	3	N	-0-			4
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			4
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	3			7
						3	9							

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

11	450 N	440	-0-	-10	-0-	21	1	418	3	N	1			3
						1	9							
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	1	1	1	3
						1	9							
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	1			4
						1	9							
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	19	1	330	3	N	-0-	1	1	3
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-	1	1	2
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	1			3
						1	9							

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

11	330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	305	3	N	1			3
						1	9							
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-			3
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-			3
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	14	1	236	3	N	-0-			3
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-			3
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	1			4
						1	9							

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	1			3
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	28	1	571	3	N	-0-			3
						28	1	570	3	N	1			4
						1	9							
02	560 N	321	-0-	-239	-0-	18	1	303	3	N	-0-			4
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	N	-0-			4
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	11			15
						12	9							

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	105	1	562	3	N	-0-			2
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	86	1	633	3	N	-0-			2
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	N	-0-			2
02	616 N	442	-0-	-174	-0-	49	1	393	3	N	-0-			2
03	713 N	513	-0-	-200	-0-	55	1	458	3	N	-0-			2
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	66	1	411	3	N	-0-			2

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	1			2
						1	9							
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	22	1	440	3	N	-0-			2
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-			2
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-			2
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-			2
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	4			6
						4	9							

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

11	750 N	709	-0-	-41	-0-	56	1	653	3	N	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	104	1	672	3	N	-0-			-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	64	1	690	3	N	-0-			-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	60	1	591	3	N	-0-			-0-
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	56	1	693	3	N	-0-			-0-
04	720 N	690	-0-	-30	-0-	53	1	637	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//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	BALANCE

WELL #: 1716		RRCID -> 206985		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 5503 - 8065					
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	45	1	530	3	N	-0-		-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	81	1	528	3	N	-0-		-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	51	1	555	3	N	-0-		-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	44	1	441	3	N	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-		-0-
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	52	1	625	3	N	-0-		-0-

WELL #: 10		RRCID -> 207105		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 4544 - 6644					
11	870 N	833	-0-	-37	-0-	292	1	541	3	Y	-0-		1
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	293	1	538	3	Y	-0-		1
01	930 N	815	-0-	-115	-0-	294	1	521	3	Y	-0-		1
02	784 N	606	-0-	-178	-0-	242	1	364	3	Y	-0-		1
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	299	1	525	3	Y	-0-		1
*04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	293	1	502	3	Y	-0-		1

WELL #: 10		RRCID -> 207106		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 6052 - 8190					
11	750 N	692	-0-	-58	-0-	94	1	597	3	Y	1		1
						1	9						
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	117	1	656	3	Y	-0-	1	1
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	77	1	679	3	Y	-0-		-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	99	1	722	3	Y	1		1
						1	9						
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	-0-	1	1
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 11		RRCID -> 207107		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 6104 - 8120					
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	24	1	152	3	N	-0-		144
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	26	1	147	3	N	-0-		144
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	18	1	155	3	N	-0-		144
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	69	1	149	3	N	-0-		144
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	N	-0-		144
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	3	N	-0-		144

WELL #: 3		RRCID -> 207108		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 6427 - 7838					
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	18	1	95	3	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	105	3	N	5		5
						6	9						
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	11	1	93	3	N	-0-	2	1
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	N	-0-	1	1
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	3	N	-0-	1	1

WELL #: 6		RRCID -> 207154		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5234 - 5608					
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	3	Y	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	Y	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	3	Y	-0-		-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	3	Y	-0-		-0-
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12		RRCID -> 207157		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 4128 - 6558						
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	119	1	602	3	Y	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	108	1	565	3	Y	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	110	1	557	3	Y	-0-			-0-
02	672 N	477	-0-	-195	-0-	77	1	400	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	114	1	552	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	593	-0-	-67	-0-	105	1	488	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 207161		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 6346 - 7712						
MAYER 49														
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	26	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 69		RRCID -> 207171		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 6312 - 7240						
SIMMONS RANCH														
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6112 - 8256						
REINHARDT "6"														
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	3	Y	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	81	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	48	1	419	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	392	-0-	-196	-0-	47	1	344	3	Y	1			1
						1	9							
03	527 N	337	-0-	-190	-0-	27	1	310	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	450 N	287	-0-	-163	-0-	24	1	263	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 207238		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7714 - 7916						
MAYER 48														
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	15	1	197	3	Y	-0-			2
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	Y	-0-			2
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-			2
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	48	1	170	3	Y	-0-			2
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	Y	-0-			2
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	3			5
						3	9							

WELL #: 8		RRCID -> 207240		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 6020 - 6166						
CAUTHORN 27														
11	240 N	120	-0-	-120	-0-	20	1	100	3	Y	-0-			6
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			6
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			6
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			6
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

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

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	80	1	50	3	N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	95	1	56	3	N	-0-					-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	92	1	49	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

11	360 N	321	-0-	-39	-0-	15	1	304	3	N	2					8
						2	9									
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	309	3	N	2	5	1			5
						2	9									
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	15	1	302	3	N	1					6
						1	9									
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	16	1	275	3	N	1	3	1			4
						1	9									
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-	2	1			2
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	1					3
						1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//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 #: 12		RRCID -> 207299		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 6107 - 7342				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WELL #: 4		RRCID -> 207301		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6592 - 7368				
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	3	N	-0-	2
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-	2
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-	2
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	12	1	210	3	N	-0-	2
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-	2
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-	2

WELL #: 14		RRCID -> 207302		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 6448 - 7074				
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	3	N	-0-	1
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-	1
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-	1
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-	1
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-	1
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	11	1	214	3	N	1	2

WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5120 - 5920				
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	104	1	373	3	N	1	3

12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	101	1	371	3	N	-0-	3
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	90	1	391	3	N	-0-	3
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	119	1	270	3	N	-0-	3
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	118	1	381	3	N	-0-	3
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	116	1	359	3	N	1	4

WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5286 - 5746				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		2
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6298 - 7423				
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	40	1	173	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	Y	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108			PERF. 6642 - 7020		
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	12	1	75	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207469		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6660 - 7958		
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	45	1	242	3	N	-0-			1
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	34	1	251	3	N	-0-			1
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-			1
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	26	1	207	3	N	1			2
						1	9							
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	-0-			2
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	37	1	230	3	N	-0-			2

SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207477		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 7914			PERF. 6382 - 7662		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207480		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 8019			PERF. 6502 - 7922		
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	47	1	937	3	N	1			2
						1	9							
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	48	1	958	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	N	1			3
						1	9							
02	924 N	919	-0-	-5	-0-	50	1	869	3	N	-0-	1	1	2
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	3	N	-0-	1	1	1
*04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	958	3	N	6			7
						7	9							

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) GAS LIFT(L)	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 #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945																
11	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	211	1	1131	3	N	-0-	1	1			1
12	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	168	1	1229	3	N	1	1	1			1
01	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	122	1	1272	3	N	1					2
02	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	130	1	1052	3	N	1	1	1			2
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	156	1	1287	3	N	1	1	1			2
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	188	1	1162	3	N	-0-	1	1			1

WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231																
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					3
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					3
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					3
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	27	1	262	3	Y	-0-					3
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					3
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	-0-					3

WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092																
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174																
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	Y	-0-					62
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	52	1	293	3	Y	-0-					62
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	34	1	302	3	Y	-0-					62
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					62
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	290	3	Y	-0-					62
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					62

WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953				
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553 3	N	-0-			4
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551 3	N	-0-			4
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	27	1	537 3	N	-0-			4
02	532 N	358	-0-	-174	-0-	20	1	338 3	N	-0-			4
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	26	1	536 3	N	-0-			4
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515 3	N	-0-			4

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902				
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	192	1	710 3	N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	133	1	323 3	N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432 3	N	-0-			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	12	1	114 3	N	-0-			-0-
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121 3	N	-0-			-0-
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115 3	N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902				
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	120	1	444 3	N	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	189	1	459 3	N	-0-			-0-
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	24	1	438 3	N	-0-			-0-
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	43	1	394 3	N	-0-			-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	26	1	446 3	N	-0-			-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207645		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964				
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 3		RRCID -> 207648		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960				
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14 3	N	-0-			2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			2
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			2
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			2
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			2

GALBREATH 66		WELL #: 13		RRCID -> 207667		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 875310											
		WELL #:	15	RRCID ->	207669	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5288 -	5921	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51 1	540 3	Y	2			10	
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	2 9	449 3	Y	2	8 1		4	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	43 1	393 3	Y	-0-			4	
02	560 N	402	-0-	-158	-0-	2 9	359 3	Y	5			9	
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	47 1	406 3	Y	-0-			9	
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	37 1	321 3	Y	-0-			9	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	1	RRCID ->	207673	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6474 -	7590	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	66 1	243 3	N	-0-			-0-	
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	105 1	255 3	N	-0-			-0-	
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	14 1	249 3	N	-0-			-0-	
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	20 1	184 3	N	-0-			-0-	
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	15 1	254 3	N	-0-			-0-	
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 3	N	-0-			-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	13	RRCID ->	207674	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	6500 -	8528	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	118 1	436 3	N	-0-			-0-	
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	192 1	467 3	N	-0-			-0-	
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	25 1	454 3	N	-0-			-0-	
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	43 1	390 3	N	-0-			-0-	
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	27 1	463 3	N	-0-			-0-	
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29 1	445 3	N	-0-			-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	39	RRCID ->	207723	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6323 -	8350	
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	178 1	659 3	N	-0-			-0-	
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	284 1	689 3	N	-0-			-0-	
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	37 1	673 3	N	-0-			-0-	
02	700 N	670	-0-	-30	-0-	66 1	604 3	N	-0-			-0-	
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	40 1	685 3	N	-0-			-0-	
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	43 1	660 3	N	-0-			-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	34	RRCID ->	207725	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6560 -	9076	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-	
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			-0-	

RICHARDSON 134		WELL #:	3	RRCID ->	207728	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	6450 -	7690	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8 1	50 3	Y	-0-			8	
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	9 1	52 3	Y	-0-			8	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	5 1	42 3	Y	-0-			8	
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	4 1	28 3	Y	-0-			8	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			8	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			8	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:	11	RRCID ->	207733	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6448	-	8622
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	275	1	1017	3	N	-0-		-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	448	1	1087	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	60	1	1076	3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1004	-0-	-116	-0-	99	1	905	3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	61	1	1064	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	66	1	1018	3	N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #:	17	RRCID ->	207736	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5383	-	5500
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	Y	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	1		1
						1	9						
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-		1
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	28	1	160	3	Y	-0-		1

VALLIANT		WELL #:	7	RRCID ->	207909	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7113	-	8440
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	63	1	233	3	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	99	1	240	3	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-		-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	22	1	200	3	N	-0-		-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-		-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #:	20	RRCID ->	207910	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5046	-	6432
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	67	1	423	3	Y	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	Y	-0-		-0-
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	52	1	389	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	129	-0-	-319	-0-	14	1	115	3	Y	-0-		-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	3	Y	-0-		-0-
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	34	1	353	3	Y	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #:	19	RRCID ->	207911	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5242	-	6350
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	66	1	416	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	59	1	412	3	Y	-0-		-0-
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	55	1	415	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	341	-0-	-107	-0-	38	1	303	3	Y	-0-		-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	3	Y	-0-		-0-
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282												
11	570 N	197	-0-	-373	-0-	9 1	2 2	N	-0-			-0-
12	434 N	197	-0-	-237	-0-	186 3	9 1	2 2	N	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	186 3	15 1	2 2	N	-0-		-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	307 3	47 1	814 3	N	-0-		-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	47 1	33 1	677 3	N	-0-		-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	29 1	569 3	8 2	N	-0-		-0-
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529												
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	60 1	222 3	N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	94 1	229 3	N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	13 1	230 3	N	-0-			-0-
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	20 1	180 3	N	-0-			-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	14 1	240 3	N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	14 1	221 3	N	-0-			-0-
GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939												
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704												
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	10 1	106 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1	103 3	Y	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 3	Y	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 3	Y	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158 3	Y	-0-			-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	157 3	Y	-0-			-0-
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928												
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	82 1	304 3	N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	135 1	327 3	N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	17 1	311 3	N	-0-			-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	31 1	287 3	N	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	19 1	338 3	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 3	N	-0-			-0-
HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481												
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-			1
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	N	-0-			1
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	N	-0-			1
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	N	-0-			1
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	277 3	N	-0-			1
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

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
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	1		6
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	9	222	3	Y	2	5 1	3
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2	9	221	3	Y	-0-		3
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	5		8
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	6	9	202	3	Y	-0-		8
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	28	1	166	3	Y	-0-		8
						29	1						

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	85	1	314	3	N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	133	1	323	3	N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-		-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-		-0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	81	1	301	3	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	125	1	304	3	N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-		-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	27	1	247	3	N	-0-		-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	3	N	-0-		-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-		-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-		-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-		-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-		-0-
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-		-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-		1
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-		1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	N	-0-		1
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	8	1	95	3	N	-0-		1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-		1
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-		1

DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	N	2		5
12	837 N	641	-0-	-196	-0-	2	9	552	3	N	4	6 1	3
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	4	9	663	3	N	3		6
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	61	1	495	3	N	2	2 1	6
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	3	9	642	3	N	1	3 1	4
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	51	1	607	3	N	1	2 1	3
						1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3				Y	-0-					-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	8	1	348	3		Y	-0-					-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3		Y	-0-					-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	5	1	277	3		Y	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3				Y	-0-					-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	3		Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	72	1	266	3	N		-0-					27
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	112	1	273	3	N		-0-					27
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	275	3	N		2					29
						2	9										
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	25	1	233	3	N		-0-					29
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	3	N		-0-	21	1			8
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	14	1	210	3	N		-0-					2

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

11	360 N	4	-0-	-356	-0-	4	3			Y		-0-	1	1			2
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y		-0-					2
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y		-0-					2
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y		-0-					2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y		-0-					2
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y		-0-					2

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y		-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y		-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

11	210 N	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	3	Y		-0-					-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	3	Y		-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y		-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	15	1	146	3	Y		-0-					-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	Y		-0-					-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	18	1	107	3	Y		-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY 142		WELL #: 20		RRCID -> 208110		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382			
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
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-		-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	10 1	462 3	Y	-0-		-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	9 1	447 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	294	-0-	-154	-0-	5 1	289 3	Y	-0-		-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-		-0-
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	7 1	463 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532			
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-		-0-
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	13 1	584 3	Y	-0-		-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	12 1	582 3	Y	-0-		-0-
02	588 N	383	-0-	-205	-0-	7 1	376 3	Y	-0-		-0-
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	489 3		Y	-0-		-0-
04	570 N	158	-0-	-412	-0-	2 1	156 3	Y	-0-		-0-

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588			
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	157 1	579 3	N	-0-		-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	247 1	599 3	N	-0-		-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	32 1	583 3	N	-0-		-0-
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	55 1	505 3	N	-0-		-0-
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	35 1	598 3	N	-0-		-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37 1	578 3	N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 18		RRCID -> 208152		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373			
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	68 1	427 3	Y	-0-		-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	61 1	427 3	Y	-0-		-0-
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	57 1	426 3	Y	-0-		-0-
02	476 N	348	-0-	-128	-0-	39 1	309 3	Y	-0-		-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	60 1	445 3	Y	-0-		-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	41 1	423 3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5A		RRCID -> 208153		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		17
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		17
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		17
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		17
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	3 1	14
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-		14

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836			
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	85 1	314 3	N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	137 1	332 3	N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 3	N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31 1	289 3	N	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 3	N	-0-		-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 1	314 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6A		RRCID -> 208155		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2A		RRCID -> 208159		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956			
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			3
01	T. A.	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-			3
02	T. A.	29	-0-	29	33	29	3	Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-	3	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 6		RRCID -> 208160		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684			
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3	Y	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-			-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430	3	Y	-0-			-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID -> 208168		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596			
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID -> 208173		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397			
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			1
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	20	1	N	-0-			1
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			1
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-			1
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	17	1	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 404S		RRCID -> 208175		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290			
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	13	1	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID -> 208194		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702			
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	N	-0-			1
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			1
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	N	-0-			1
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	11	1	N	-0-			1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			1
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	N	-0-			1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 41		RRCID -> 208196		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586			
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-			-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	20	1	N	-0-			-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	31	1	N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	21	1	N	-0-			-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 43		RRCID -> 208198		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615			
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
11	1664	N	1664	-0-	-0-	354	1	1310	3	N	-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	581	1	1412	3	N	-0-
01	1550	N	1456	-0-	-94	76	1	1380	3	N	-0-
02	1512	N	1242	-0-	-270	122	1	1120	3	N	-0-
03	1674	N	1415	-0-	-259	77	1	1338	3	N	-0-
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	88	1	1362	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8A		RRCID -> 208231		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819			
11	900	N	830	-0-	-70	830	3		Y	-0-	3
12	899	N	858	-0-	-41	858	3		Y	-0-	3
01	899	N	805	-0-	-94	805	3		Y	-0-	3
02	1330	N	1330	-0-	-0-	1330	3		Y	-0-	3
03	868	N	783	-0-	-85	783	3		Y	-0-	3 1
04	780	N	764	-0-	-16	764	3		Y	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 7		RRCID -> 208241		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554			
11	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
12	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
02	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
03	1	N	1	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	2
04	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

CUSENBARY 60		WELL #: 9		RRCID -> 208243		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268			
11	63	N	63	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	5
12	62	N	40	-0-	-22	40	3		Y	-0-	5
01	62	N	53	-0-	-9	53	3		Y	-0-	5
02	56	N	-0-	-0-	-56				Y	-0-	5
03	31	N	-0-	-0-	-31				Y	-0-	5
*04	143	N	143	-0-	-0-	143	3		Y	-0-	5

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 7		RRCID -> 208245		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208249		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190			
11	259	N	259	-0-	-0-	55	1	204	3	N	-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	90	1	218	3	N	-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 8		RRCID -> 208260		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071			
11	409	N	409	-0-	-0-	409	3		Y	-0-	-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	9	1	404	3	Y	-0-
01	465	N	393	-0-	-72	8	1	385	3	Y	-0-
02	392	N	282	-0-	-110	5	1	277	3	Y	-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	404	3		Y	-0-	-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	7	1	416	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 21		RRCID -> 208276		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501							
M	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
11	375	N	375	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	6	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	227	-0-	-137	4	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208278		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564							
11	720	N	698	-0-	-22	34	1	664	2	N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	31	1	704	2	N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	14	1	687	2	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	2	1	739	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 7		RRCID -> 208296		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129							
11	8	N	-0-	-0-	-8					N	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208307		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655							
11	32	N	32	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					1
12	32	N	32	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					1
01	32	N	32	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
02	28	N	27	-0-	-1	3	1	24	3	N	-0-					1
03	31	N	31	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
04	30	N	13	-0-	-17	2	1	11	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208316		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769							
11	450	N	431	-0-	-19	34	1	397	3	N	-0-					1
12	467	N	467	-0-	-0-	62	1	405	3	N	-0-					1
01	465	N	441	-0-	-24	37	1	404	3	N	-0-					1
02	392	N	369	-0-	-23	34	1	335	3	N	-0-					1
03	466	N	466	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-					1
*04	430	N	430	-0-	-0-	33	1	397	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN 35		WELL #: 6		RRCID -> 208318		COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960							
11	300	N	286	-0-	-14	28	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	35	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	27	1	268	3	Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208324		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580							
11	472	N	472	-0-	-0-	100	1	372	3	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	158	1	384	3	N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	37	1	335	3	N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	21	1	370	3	N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	23	1	362	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208326		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552		
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
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	110 1	406 3	N	-0-	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	176 1	428 3	N	-0-	-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	23 1	421 3	N	-0-	-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	42 1	383 3	N	-0-	-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	25 1	427 3	N	-0-	-0-
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27 1	410 3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1534		RRCID -> 208329		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239		
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	48 1	562 3	N	-0-	-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	78 1	507 3	N	-0-	-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	42 1	450 3	N	-0-	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	49 1	490 3	N	-0-	-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	40 1	505 3	N	-0-	-0-
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	41 1	487 3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3413		RRCID -> 208330		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386		
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	26 1	302 3	N	-0-	-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	48 1	314 3	N	-0-	-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	29 1	311 3	N	-0-	-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	28 1	274 3	N	-0-	-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	26 1	327 3	N	-0-	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	25 1	302 3	N	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	6

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399		
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	26 1	310 3	Y	-0-	-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	27 1	306 3	Y	-0-	-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	29 1	336 3	Y	-0-	-0-
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	19 1	216 3	Y	-0-	-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	22 1	263 3	Y	-0-	-0-
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	22 1	254 3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 8		RRCID -> 208452		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306		
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	333	3	N	1	2	1	2
						1	9							
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	350	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	34	1	357	3	N	1			3
						1	9							
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	30	1	242	3	N	1	1	1	3
						1	9							
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	N	2	1	1	4
						2	9							
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	356	3	N	7	3	1	8
						8	9							

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

11	300 N	284	-0-	-16	-0-	22	1	262	3	N	-0-			-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	32	1	210	3	N	-0-			-0-
01	310 N	57	-0-	-253	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	23	1	227	3	N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-			-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

11	240 N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	18	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	17	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-			-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	-0-			1
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	33	1	387	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	36	1	400	3	Y	-0-			1
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	30	1	348	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	27	1	305	3	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077			
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
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	45 1	890 3	N	1			2
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	1 9						
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	45 1	898 3	N	-0-			2
						46 1	922 3	N	1			3
						1 9						
02	868 N	776	-0-	-92	-0-	43 1	733 3	N	-0-			3
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	47 1	945 3	N	-0-			3
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45 1	892 3	N	2			5
						2 9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 5		RRCID -> 208515		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			1
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SIMMONS RANCH		WELL #: 68		RRCID -> 208523		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192			
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 208525		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 208526		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035			
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33 1	388 3	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	61 1	399 3	N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37 1	404 3	N	10			10
						11 9						
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	33 1	323 3	N	19	9 1		20
						21 9						
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36 1	447 3	N	-0-	13 1		7
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34 1	408 3	N	1	5 1		3
						1 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2072S		RRCID -> 208545	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6037	-		6056		
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
11		13 N	13	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02		13 N	9	-0-	-4	9	3	N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04		15 N	13	-0-	-2	13	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 16		RRCID -> 208549	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH 5728	PERF. 4004	-		5264		
11		163 N	163	-0-	-0-	163	3	Y	-0-			4
12		186 N	174	-0-	-12	174	3	Y	-0-			4
01		167 N	167	-0-	-0-	167	3	Y	-0-			4
02		140 N	121	-0-	-19	121	3	Y	-0-			4
03		162 N	162	-0-	-0-	162	3	Y	-0-			4
*04		155 N	155	-0-	-0-	155	3	Y	-0-			4

SIMMONS RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 208553	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 6334	-		7020		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 208554	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5368	-		8199		
11		150 N	135	-0-	-15	9	1	126	2	Y	-0-	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-	-0-
01		155 N	153	-0-	-2	10	1	143	2	Y	-0-	-0-
02		140 N	119	-0-	-21	15	1	104	2	Y	-0-	-0-
03		155 N	140	-0-	-15	17	1	123	2	Y	-0-	-0-
04		150 N	149	-0-	-1	10	1	139	2	Y	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208556	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6046	-		7743		
11		240 N	185	-0-	-55	12	1	173	2	Y	-0-	-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-	-0-
01		323 N	323	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-	-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	28	1	191	2	Y	-0-	-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	-0-	-0-
*04		306 N	306	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 15		RRCID -> 208558	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 8981	PERF. 5658	-		8919		
11		780 N	719	-0-	-61	57	1	662	3	N	-0-	1
12		899 N	283	-0-	-616	38	1	245	3	N	-0-	1
01		806 N	675	-0-	-131	57	1	618	3	N	-0-	1
02		672 N	660	-0-	-12	60	1	600	3	N	-0-	1
03		794 N	794	-0-	-0-	59	1	735	3	N	-0-	1
*04		805 N	805	-0-	-0-	62	1	743	3	N	-0-	1

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3303		RRCID -> 208565	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 7120	-		8526		
11		310 N	310	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-	-0-
12		310 N	306	-0-	-4	25	1	281	3	Y	-0-	-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-	-0-
02		280 N	259	-0-	-21	21	1	238	3	Y	-0-	-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-	-0-
04		300 N	293	-0-	-7	23	1	270	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 72		RRCID -> 208566		COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3113		RRCID -> 208569		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323			
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	40	1	216 3	N	1	1 1	2
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	31	1	227 3	N	1	1 1	2
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	21	1	221 3	N	-0-		2
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	23	1	186 3	N	2	1 1	3
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	221 3	N	1	1 1	3
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	34	1	209 3	N	-0-	1 1	2
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208570		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667			
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133 2	N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138 2	N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139 2	N	-0-		-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	2	1	107 2	N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1138E		RRCID -> 208572		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298			
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	3		N	-0-		-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-		-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-		-0-
DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208573		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846			
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	31	1	359 3	N	-0-		-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	54	1	351 3	N	-0-		-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	36	1	388 3	N	-0-		-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	31	1	310 3	N	-0-		-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427 3	N	-0-		-0-
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	31	1	366 3	N	-0-		-0-
CANYON RANCH		WELL #: 9203S		RRCID -> 208576		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 77		RRCID -> 208589		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH	8170	PERF. 6254	- 7172				
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				
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-	-0-				
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-				
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-				
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3	N	-0-	-0-				
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-	-0-				
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-				

GALBREATH 79		WELL #: 10		RRCID -> 208590			COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH	6111	PERF. 4796	- 5886	
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	3	Y	-0-		1	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	85	1	703	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	60	1	572	3	Y	1			1
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	78	1	568	3	Y	-0-			1
04	750 N	514	-0-	-236	-0-	76	1	438	3	Y	-0-			1

SHURLEY 123		WELL #: 19		RRCID -> 208591			COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6356	- 6437	
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	48	1	304	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	42	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	40	1	304	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	35	1	276	3	Y	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	Y	-0-			-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3305		RRCID -> 208593			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH	8611	PERF. 7112	- 7734	
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	13	1	157	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	15	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	20	1	226	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 15		RRCID -> 208598			COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5800	- 7788	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-			1
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	N	-0-			1
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-			1
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	24	1	240	3	N	-0-			1
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	24	1	296	3	N	-0-			1
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	21	1	254	3	N	-0-			1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641			COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH	8605	PERF. 5302	- 8289	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	Y	-0-			-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-			-0-

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

SHURLEY 166		WELL #: 80		RRCID ->	208676	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5179 -	6106		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 17		RRCID ->	208678	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5672 -	6886		
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID ->	208682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7003 -	7334		
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	87	1	466	3	N	-0-			2
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	72	1	529	3	N	-0-			2
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	3	N	-0-			2
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	3	N	-0-			2
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	55	1	451	3	N	-0-			2
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	69	1	428	3	N	-0-			2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 15		RRCID ->	208693	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5238 -	8143		
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	630	-0-	-83	-0-	41	1	589	2	Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	59	1	406	2	Y	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	616	-0-	-44	-0-	41	1	575	2	Y	-0-			-0-

MORRIS 64		WELL #: 8		RRCID ->	208694	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5252 -	5854		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-			17
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			17
01	310 N	165	-0-	-145	-0-	15	1	150	3	Y	-0-			17
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	21	1	229	3	Y	-0-			17
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	Y	-0-	17	1	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 7		RRCID ->	208696	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5361 -	6876		
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			1
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	-0-			1
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	-0-			1
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	-0-			1
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			1
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 16		RRCID -> 208705		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31 1	8 2	N	-0-			-0-
						628 3						
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	31 1	7 2	N	-0-			-0-
						622 3						
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31 1	4 2	N	-0-			-0-
						619 3						
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	32 1	545 3	N	-0-			-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32 1	641 3	N	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30 1	8 2	N	-0-			-0-
						592 3						

GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID -> 208764		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971			
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	66 1	689 3	Y	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	70 1	737 3	Y	-0-			-0-
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	80 1	666 3	Y	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	81 1	782 3	Y	-0-			-0-
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	89 1	648 3	Y	-0-			-0-
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	114 1	658 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 109		RRCID -> 208773		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010			
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		N	-0-			-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	275 3		N	-0-			-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 9		RRCID -> 208791		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480			
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	101 1	507 3	Y	-0-			-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	93 1	487 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	97 1	490 3	Y	-0-			-0-
02	560 N	360	-0-	-200	-0-	58 1	302 3	Y	-0-			-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	102 1	492 3	Y	-0-			-0-
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	100 1	466 3	Y	-0-			-0-

MORRIS 64		WELL #: 7		RRCID -> 208863		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864			
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	57 1	13 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	51 1	16 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	29 1	10 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46 1	1 3	Y	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	103 1	130 3	Y	-0-			-0-
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	132 1	370 3	Y	-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #: 9		RRCID -> 208868		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823			
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	33 1	327 3	Y	-0-			3
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	34 1	359 3	Y	-0-			3
01	589 N	390	-0-	-199	-0-	35 1	355 3	Y	-0-			3
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36 1	388 3	Y	-0-			3
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41 1	391 3	Y	-0-	2 1		1
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 3	Y	-0-			1

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	3	Y	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-	-0-
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 3		RRCID -> 208930		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694			
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	151	1	763	3	Y	-0-	2
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	137	1	718	3	Y	-0-	2
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	140	1	707	3	Y	-0-	2
02	840 N	593	-0-	-247	-0-	96	1	497	3	Y	-0-	2
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	154	1	745	3	Y	-0-	1
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	143	1	663	3	Y	-0-	1

MAYFIELD 34		WELL #: 12		RRCID -> 208933		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082			
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	3	Y	-0-	1
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	3	Y	-0-	1
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-	1
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	1
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-	1
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-	1

CUSENBARY 59		WELL #: 7		RRCID -> 208936		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160			
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	2
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-	1

CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID -> 208937		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490			
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	19	1	195	3	N	-0-	1
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	3	N	-0-	1
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	18	1	188	3	N	-0-	1
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	13	1	157	3	N	-0-	1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-	1
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-	1

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208942		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480			
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-	5
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-	5
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-	5
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	14	1	242	3	N	-0-	5
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-	5
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	3	N	-0-	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 209020		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846			
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
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	86	1	319	3	N	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	137	1	334	3	N	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	32	1	297	3	N	-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	3	N	-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209153		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151			
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	30	1	345	3	Y	-0-
01	403 N	278	-0-	-125	-0-	22	1	256	3	Y	-0-
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	20	1	228	3	Y	-0-
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	21	1	250	3	Y	-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	Y	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209165		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 9316S		RRCID -> 209169		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218			
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	98	1	321	3	N	-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	101	1	329	3	N	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	100	1	351	3	N	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	90	1	332	3	N	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	101	1	361	3	N	-0-
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	346	3	N	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 209170		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788			
11	270 N	137	-0-	-133	-0-	9	1	128	2	Y	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	Y	-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	14	1	100	2	Y	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209171		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794			
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	44	1	251	3	N	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	39	1	266	3	N	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	45	1	257	3	N	-0-
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	44	1	188	3	N	-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	38	1	242	3	N	-0-
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	37	1	231	3	N	-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8105		RRCID -> 209177		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924			
11	510 N	300	-0-	-210	-0-	81	1	219	3	Y	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	98	1	507	3	Y	-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	80	1	519	3	Y	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	Y	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	95	1	282	3	Y	-0-
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	59	1	208	3	Y	-0-

9 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 209178		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	17	1	236	2	Y	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	27	1	186	2	Y	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	Y	-0-
04	270 N	188	-0-	-82	-0-	13	1	175	2	Y	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 8		RRCID -> 209179		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268			
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-	3
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	3
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	3
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	3
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

FIELDS 55		WELL #: 16		RRCID -> 209180		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892			
11	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	3		Y	-0-	-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		Y	-0-	-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		Y	-0-	-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		Y	-0-	-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		Y	-0-	-0-
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		Y	-0-	-0-

SHURLEY 139		WELL #: 3		RRCID -> 209181		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1213S		RRCID -> 209259		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185			
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8211S		RRCID -> 209266		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209298		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513			
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	-0-
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	1			2
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	36	1	409	3	Y	2	2	1	2
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	23	1	273	3	Y	1	2	1	1
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	30	1	339	3	Y	1			2
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	1	2	1	1
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	391	3	Y	1	2	1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980					
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	56	1	303	3	N	-0-			1
12	403 N	311	-0-	-92	-0-	37	1	274	3	N	-0-			1
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	28	1	292	3	N	-0-			1
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	26	1	208	3	N	-0-			1
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	N	1			2
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	N	-0-			2

FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844					
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-			-0-
02	504 N	265	-0-	-239	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
03	744 N	2	-0-	-742	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	660 N	406	-0-	-254	-0-	406	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006					
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-			-0-
12	465 N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-			-0-
01	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 14		RRCID -> 209370		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209372		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845					
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	3	N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	68	1	516	3	N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	470	3	N	-0-			-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	40	1	416	3	N	-0-			-0-
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	54	1	467	3	N	-0-			-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	48	1	458	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSEN BARY 60		//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 -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468												
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		Y	-0-			10
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-			10
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		Y	-0-			10
02	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3		Y	-0-			10
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3		Y	-0-			10
04	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 3		Y	-0-			10

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202												
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	47 1	330 3	N	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	45 1	343 3	N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	37 1	336 3	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33 1	344 3	N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44 1	383 3	N	-0-			-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37 1	358 3	N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300												
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	46 1	320 3	N	5	15 1		9
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	6 9	46 1	N	4			13
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	4 9	37 1	N	6			19
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	7 9	24 1	N	2	14 1		7
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	2 9	45 1	N	3			10
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	3 9	36 1	N	4			14

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483												
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	44 1	509 3	N	-0-			1
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	55 1	358 3	N	-0-			1
01	651 N	442	-0-	-209	-0-	37 1	405 3	N	-0-			1
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	44 1	435 3	N	-0-			1
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	49 1	614 3	N	-0-			1
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47 1	563 3	N	-0-			1

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418												
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	53 1	371 3	N	-0-			-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	47 1	359 3	N	-0-			-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	38 1	344 3	N	-0-			-0-
02	392 N	224	-0-	-168	-0-	20 1	204 3	N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	49 1	422 3	N	-0-			-0-
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	44 1	423 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454												
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			1
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	N	-0-			1
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			1
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			1
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			1
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	11	1	115	3	N	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

11	690 N	650	-0-	-40	-0-	31	1	619	3	N	-0-	2
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	N	-0-	2
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-	2
02	616 N	317	-0-	-299	-0-	17	1	300	3	N	-0-	2
03	744 N	4	-0-	-740	-0-	4	3		N	-0-	-0-	2
04	690 N	12	-0-	-678	-0-	1	1	11	3	N	-0-	2

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

11	150 N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	16	1	92	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-	-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	29	1	186	3	N	-0-	-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	13	1	145	3	N	-0-	-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	13	1	125	3	N	-0-	-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	3	N	-0-	-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

11	540 N	393	-0-	-147	-0-	31	1	362	3	N	-0-	-0-
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	55	1	354	3	N	-0-	-0-
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	32	1	344	3	N	-0-	-0-
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	25	1	249	3	N	-0-	-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-	-0-
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	26	1	317	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

11	90 N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					1
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	N	-0-					1
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					1
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					1
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	163	1	1899	3	N	-0-					-0-
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	296	1	1923	3	N	-0-					-0-
01	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	181	1	1956	3	N	-0-					-0-
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	182	1	1804	3	N	-0-					-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	164	1	2051	3	N	-0-					-0-
04	2070 N	2069	-0-	-1	-0-	159	1	1910	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

11	600 N	548	-0-	-52	-0-	43	1	505	3	N	-0-					1
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	79	1	513	3	N	-0-					1
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	48	1	516	3	N	-0-					1
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	3	N	-0-					1
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	3	N	-0-					1
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	N	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	44	1	162	3	N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	74	1	181	3	N	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 38		//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 -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974														
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	35	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806														
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	Y	-0-	1	1	2
12	620 N	486	-0-	-134	-0-	51	1	434	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	3	Y	-0-			2
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	40	1	475	3	Y	-0-			2
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	3	Y	-0-	1	1	1
04	600 N	338	-0-	-262	-0-	26	1	312	3	Y	-0-			1

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434														
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674														
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	159	1	587	3	N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	254	1	617	3	N	-0-			-0-
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	33	1	599	3	N	-0-			-0-
02	644 N	601	-0-	-43	-0-	59	1	542	3	N	-0-			-0-
03	713 N	645	-0-	-68	-0-	35	1	610	3	N	-0-			-0-
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568														
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	64	1	405	3	Y	-0-			1
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	Y	-0-			1
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	3	Y	-0-			1
02	448 N	212	-0-	-236	-0-	24	1	188	3	Y	-0-			1
03	496 N	335	-0-	-161	-0-	40	1	295	3	Y	-0-			1
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	1			2
						1	9							

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	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
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	232	1	856	3	N	-0-				-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	400	1	971	3	N	-0-				-0-
01	1054 N	615	-0-	-439	-0-	32	1	583	3	N	-0-				-0-
02	1008 N	592	-0-	-416	-0-	58	1	534	3	N	-0-				-0-
03	1147 N	633	-0-	-514	-0-	35	1	598	3	N	-0-				-0-
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	34	1	530	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 8		RRCID -> 210177		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506						
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-				1
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-				1
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-				1
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	3	N	-0-				1
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-				1
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-				1

WILSON, DUKE		WELL #: 1613		RRCID -> 210178		COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448						
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	27	1	310	3	N	-0-				-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	48	1	311	3	N	-0-				-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	28	1	304	3	N	-0-				-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	27	1	264	3	N	-0-				-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	26	1	329	3	N	-0-				-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	25	1	301	3	N	-0-				-0-

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210181		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616						
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	22	1	233	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	27	1	224	3	Y	-0-	1	1		-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-				-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-				-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	Y	-0-				-0-
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	Y	2				2
						2	9								

WILSON, DUKE 136		WELL #: 13		RRCID -> 210185		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904						
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	24	1	278	3	N	-0-				-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	49	1	319	3	N	-0-				-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	N	-0-				-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	3	N	-0-				-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-				-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	27	1	321	3	N	-0-				-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 2		RRCID -> 210186		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244						
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-				1
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				1
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				1
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				1
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3 N		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N		4	-0-	-0-		4 3			N	-0-			-0-
02	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-			-0-
03	5 N		5	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
04	4 N		3	-0-	-1		3 3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

11	30 N		21	-0-	-9		12 1		9 3	N	-0-			-0-
12	31 N		16	-0-	-15		6 1		10 3	N	-0-			-0-
01	31 N		7	-0-	-24		7 3			N	-0-			-0-
02	30 N		30	-0-	-0-		22 1		8 3	N	-0-			-0-
03	84 N		84	-0-	-0-		77 1		7 3	N	-0-			-0-
*04	53 N		53	-0-	-0-		46 1		7 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

11	481 N		481	-0-	-0-		80 1		401 3	Y	-0-			1
12	399 N		399	-0-	-0-		64 1		335 3	Y	-0-			1
01	434 N		371	-0-	-63		61 1		310 3	Y	-0-			1
02	448 N		315	-0-	-133		51 1		263 3	Y	1			2
							1 9							
03	442 N		442	-0-	-0-		76 1		366 3	Y	-0-			2
*04	383 N		383	-0-	-0-		68 1		315 3	Y	-0-			2

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

11	254 N		254	-0-	-0-		124 1		130 3	Y	-0-			5
12	252 N		252	-0-	-0-		125 1		127 3	Y	-0-			5
01	259 N		259	-0-	-0-		127 1		132 3	Y	-0-			5
02	224 N		202	-0-	-22		109 1		93 3	Y	-0-			5
03	261 N		261	-0-	-0-		129 1		132 3	Y	-0-	3 1		2
*04	255 N		255	-0-	-0-		126 1		129 3	Y	-0-			2

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

11	150 N		53	-0-	-97		5 1		48 3	Y	-0-			-0-
12	62 N		5	-0-	-57		5 3			Y	-0-			-0-
01	62 N		-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
02	56 N		-0-	-0-	-56					Y	-0-			-0-
03	5 N		-0-	-0-	-5					Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

11	184 N		184	-0-	-0-		39 1		145 3	N	-0-			-0-
12	219 N		219	-0-	-0-		64 1		155 3	N	-0-			-0-
01	158 N		158	-0-	-0-		8 1		150 3	N	-0-			-0-
02	168 N		82	-0-	-86		8 1		74 3	N	-0-			-0-
03	186 N		-0-	-0-	-186					N	-0-			-0-
04	150 N		-0-	-0-	-150					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 52		RRCID -> 210307		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	N	1		2
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	9				
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	1 1	1
						10	1	N	1		2
						1	9				
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	7	1	N	-0-	1 1	1
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	N	1	1 1	1
						1	9				
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	8	1	N	1		2
						1	9				

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 47		RRCID -> 210309		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	15	1	N	-0-		-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	N	-0-		-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3912		RRCID -> 210311		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388		
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	-0-		1
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	50	1	Y	1		2
						1	9				
02	840 N	417	-0-	-423	-0-	36	1	Y	-0-		2
03	899 N	515	-0-	-384	-0-	327	1	Y	1	1 1	2
						1	9				
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	101	1	Y	-0-		2

GENINI		WELL #: 1621		RRCID -> 210312		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375		
11	450 N	258	-0-	-192	-0-	21	1	Y	-0-		3
12	465 N	324	-0-	-141	-0-	29	1	Y	-0-		3
01	372 N	241	-0-	-131	-0-	21	1	Y	1		4
						1	9				
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	19	1	Y	-0-		4
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	284	1	Y	-0-		4
*04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-		4

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780		
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	Y	4		4
						4	9				
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	5	1	Y	-0-		4
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	Y	-0-	3 1	1
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	Y	-0-		1

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720		
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	183	1	N	-0-		-0-
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	21	1	N	-0-		-0-
02	560 N	401	-0-	-159	-0-	39	1	N	-0-		-0-
03	620 N	454	-0-	-166	-0-	25	1	N	-0-		-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 6307		PERF. 5150		-		6067	
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	894	3	N	-0-		-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-		-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-		-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-		-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	101	1	958	3	N	-0-		-0-
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	N	-0-		-0-

WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 6832		-		7849	
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	15	1	300	3	N	-0-		1
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-		1
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-		1
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-		1
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-		1
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-		1

WELL #: 1011		RRCID -> 210328		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6684		-		7606	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-		1
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-		1
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-		1
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-		1
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-		1
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-		1

WELL #: 11		RRCID -> 210329		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 6320		-		6596	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-		1
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-		1
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-		1
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-		1
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-		1
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-		1

WELL #: 14		RRCID -> 210330		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5568		-		5840	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-
02	45 X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WELL #: 10		RRCID -> 210344		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5549		-		5925	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	Y	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	475	3	Y	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	59	1	429	3	Y	-0-		-0-
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	67	1	389	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 12		RRCID -> 210346		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5453		-		5928	
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	28	1	292	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	35	1	370	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	39	1	283	3	Y	-0-		-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 13		RRCID -> 210347		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196					
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	149	1	782	3	Y	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	79	1	400	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 7		RRCID -> 210348		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514					
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	18	1	123	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	22	1	163	2	Y	-0-			-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 11		RRCID -> 210350		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398					
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	144	1	263	3	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	146	1	268	3	N	-0-			-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	147	1	261	3	N	-0-			-0-
02	392 N	308	-0-	-84	-0-	122	1	186	3	N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	150	1	264	3	N	-0-			-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	147	1	253	3	N	-0-			-0-

MORRISS 81		WELL #: 2		RRCID -> 210351		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826					
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	30	1	297	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	28	1	289	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	-0-			-0-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 5		RRCID -> 210353		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412					
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-			1
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-			1
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-			1
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	14	1	244	3	N	-0-			1
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-			1
04	360 N	175	-0-	-185	-0-	8	1	167	3	N	-0-			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3114		RRCID -> 210354		COMPL. DATE 08/22/2004			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186					
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	79	3	Y	1			2
						1	9							
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	80	3	Y	2	2 1		2
						2	9							
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1	2 1		1
						1	9							
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	64	3	Y	2			3
						2	9							
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1	2 1		2
						1	9							
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	2 1		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MORRISS 81		WELL #: 1		RRCID -> 210355		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836		
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
11	570 N	20	-0-	-550	-0-	2 1	18 3	Y	-0-		6
12	496 N	9	-0-	-487	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		6
01	341 N	47	-0-	-294	-0-	4 1	43 3	Y	-0-		6
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		6
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	3 1	3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		3

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210359		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690		
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	179 1	662 3	N	-0-		-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	282 1	684 3	N	-0-		-0-
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	37 1	677 3	N	-0-		-0-
02	728 N	683	-0-	-45	-0-	67 1	616 3	N	-0-		-0-
03	806 N	728	-0-	-78	-0-	40 1	688 3	N	-0-		-0-
*04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	43 1	664 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 16		RRCID -> 210370		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192		
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	120 1	107 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	120 1	97 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	120 1	92 3	Y	-0-		-0-
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	102 1	52 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	118 1	80 3	Y	-0-		-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	116 1	81 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1143S		RRCID -> 210371		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200		
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210389		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471		
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	28 1	567 3	N	-0-		1
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	28 1	569 3	N	-0-		1
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	26 1	521 3	N	-0-		1
02	560 N	412	-0-	-148	-0-	23 1	389 3	N	-0-		1
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	25 1	513 3	N	-0-		1
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	545 3	N	-0-		1

KIRBY 1		WELL #: 13		RRCID -> 210391		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 2		RRCID -> 210398		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

11		360 N	218	-0-	-142	-0-	10	1	208	3	N		-0-
12		279 N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	3	N		-0-
01		248 N	139	-0-	-109	-0-	7	1	132	3	N		-0-
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	11	1	183	3	N		-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	N		-0-
*04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N		-0-

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

11		540 N	491	-0-	-49	-0-	35	1	456	3	Y		-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	529	3	Y		-0-
01		589 N	570	-0-	-19	-0-	37	1	533	3	Y		-0-
02		448 N	408	-0-	-40	-0-	90	1	318	3	Y		-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	3	Y		-0-
*04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y		-0-

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

11		240 N	226	-0-	-14	-0-	20	1	206	3	Y		-0-
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	23	1	196	3	Y		-0-
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y		-0-
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	15	1	175	3	Y		-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y		-0-
*04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-		4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N		-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N		-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N		-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N		-0-
*04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210435		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572			
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	72 1	844 3	N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	134 1	867 3	N	-0-			-0-
01	992 N	942	-0-	-50	-0-	79 1	855 3	N	7			7
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	8 9						
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	76 1	755 3	N	39	5 1		41
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	43 9						
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	75 1	941 3	N	47	36 1		52
*04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	52 9						
						77 1	925 3	N	43	49 1		46
						47 9						

SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210439		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655			
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		Y	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	12 1	532 3	Y	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	12 1	570 3	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	6 1	355 3	Y	-0-			-0-
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	18 1	400 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	349	-0-	-131	-0-	5 1	344 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1144S		RRCID -> 210443		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 210445		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430			
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	89 1	330 3	N	-0-			-0-
12	465 N	329	-0-	-136	-0-	96 1	233 3	N	-0-			-0-
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	16 1	298 3	N	-0-			-0-
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	28 1	260 3	N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	323 3	N	-0-			-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21 1	326 3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210460		COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 18		RRCID -> 210475		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422			
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		Y	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8 1	349 3	Y	-0-			-0-
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	7 1	332 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	223	-0-	-113	-0-	4 1	219 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	6 1	351 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, L. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3304		RRCID -> 210489		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	17	1	202	3	Y	1	1
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	1	1
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	Y	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	1	1
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	1	1
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	16	1	186	3	Y	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214			
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	784	3	N	1	2
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	3	N	-0-	2
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	3	N	-0-	2
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	N	-0-	2
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	34	1	683	3	N	-0-	2
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	3	N	-0-	2

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210497		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432			
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-	-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-	-0-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210499		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320			
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2			Y	-0-	-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-	-0-
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-	-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258	2			Y	-0-	-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-	-0-
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-	-0-

MEADOR 178		WELL #: 8		RRCID -> 210506		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962			
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-	72
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	57	1	750	3	Y	-0-	72
01	837 N	504	-0-	-333	-0-	39	1	465	3	Y	-0-	72
02	756 N	551	-0-	-205	-0-	37	1	514	3	Y	-0-	72
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	68	1	949	3	Y	-0-	72
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	3	Y	-0-	72

CANYON RANCH		WELL #: 1216S		RRCID -> 210509		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 19		RRCID -> 210511		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062		
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
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	24	1	327	3	N	2
						2	9				5 1
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	34	1	264	3	N	-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	19	1	290	3	N	-0-
02	336 N	184	-0-	-152	-0-	18	1	166	3	N	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 3404		RRCID -> 210513		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438		
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	1
						1	9				1 1
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	1
						1	9				1 1
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	18	1	313	3	N	1
						1	9				1 1
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	17	1	339	3	N	1
						1	9				1

MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 210514		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912		
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 38		RRCID -> 210518		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818		
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	137	1	506	3	N	-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	214	1	520	3	N	-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	29	1	522	3	N	-0-
02	560 N	504	-0-	-56	-0-	50	1	454	3	N	-0-
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	32	1	551	3	N	-0-
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	N	-0-

BROWN.WHITEHEAD 2		WELL #: 37		RRCID -> 210519		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538		
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	103	1	382	3	N	-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	167	1	405	3	N	-0-
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	3	N	-0-
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	39	1	360	3	N	-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	N	-0-
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 3	N	-0-			1
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	N	-0-			1
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			1
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	-0-			1
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-	1 1		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	N	1			1
						1 9						

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	234 3	Y	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5 1	221 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	3 1	169 3	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	34 1	249 3	Y	-0-			-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	4 1	234 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 3	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30 1	229 3	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	191 3	N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	248 3	N	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

11	570 X	564	-0-	-6	-0-	564 3		N	-0-			-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
01	589 X	586	-0-	-3	-0-	586 3		N	-0-			-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	9 1	507 3	N	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	N	-0-			-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-			-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			2
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			2
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			2
02	700 N	371	-0-	-329	-0-	6 1	365 3	N	-0-			2
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			2
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612											
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283 3	N	-0-	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002			
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	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-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3	N	-0-		-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972			
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		2
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		2
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3	N	-0-		2
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	6	1	365 3	N	1	3
						1	9				
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-		3
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3	N	-0-		3

KIRBY 2		WELL #: 7		RRCID -> 210602		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530			
11	14B2 EXT	3	-0-	3	49	3	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			Y	2	1 1	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			Y	1		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	1	-0-	1	50	1	3	Y	-0-	2 1	-0-
*04	50 X	-0-	-0-	-50	-0-			Y	-0-		-0-

SIMMONS 71		WELL #: 7		RRCID -> 210605		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911			
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105 3	Y	-0-	1
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99 3	Y	-0-	1
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111 3	Y	-0-	1
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	7	1	79 3	Y	-0-	1
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110 3	Y	-0-	1
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105 3	Y	-0-	1

HUDSPETH 1		WELL #: 6		RRCID -> 210616		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527			
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110 3	N	-0-	1
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114 3	N	-0-	1
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115 3	N	-0-	1
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103 3	N	-0-	1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125 3	N	-0-	1
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112 3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 111		RRCID -> 210657		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097		
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
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3	N	-0-		-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-		-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3	N	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-		-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 210667		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460		
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	9 1	133 3	N	2	2 1	3
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	6 1	133 3	N	2	2 1	3
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6 1	122 3	N	-0-	1 1	2
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	10 1	109 3	N	-0-		2
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 3	N	-0-		2
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	N	-0-		2

MORRISS 64		WELL #: 14		RRCID -> 210682		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906		
11	390 N	81	-0-	-309	-0-	7 1	74 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 113		RRCID -> 210742		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995		
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3		N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 112		RRCID -> 210747		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002		
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	241 3		N	-0-		-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-		-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880														
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	26	1	126	3	Y	-0-			1
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	28	1	120	3	Y	-0-			1
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-			1
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-			1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			1
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-			1

SHURLEY		WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791					
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9210S		RRCID -> 210754		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924					
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	32	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	19	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 18		RRCID -> 210782		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920					
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	144	1	522	3	N	-0-			7
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	207	1	574	3	N	-0-			7
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	90	1	571	3	N	-0-			7
02	560 N	15	-0-	-545	-0-	3	1	12	3	N	-0-			7
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	208	1	667	3	N	-0-	2	1	5
04	600 N	574	-0-	-26	-0-	83	1	490	3	N	1	3	1	3
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278														
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802														
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730														
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911														
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372														
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	28	1	329	3	N	-0-			-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	53	1	342	3	N	-0-			-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	30	1	329	3	N	-0-			-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	25	1	253	3	N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	N	-0-			-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297														
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	21	1	250	3	N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	3	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-			-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	3	N	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	22	1	264	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 21		RRCID -> 210808		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5294 - 5986			
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	25 1	338 3	N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	44 1	335 3	N	-0-		-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	24 1	370 3	N	-0-		-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	25 1	241 3	N	-0-		-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27 1	380 3	N	-0-		-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	28 1	357 3	N	1		1
						1 9					

WELL #: 4		RRCID -> 210813		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6309 - 8075			
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	13 1	165 3	Y	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	Y	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	37 1	130 3	Y	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	13 1	172 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	15 1	162 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 21		RRCID -> 210814		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6597 - 8826			
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	17 1	64 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	37 1	89 3	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 3	N	-0-		-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 3	N	-0-		-0-

WELL #: 17		RRCID -> 210819		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 4490 - 6344			
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	59 1	97 3	Y	-0-		3
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	55 1	100 3	Y	-0-		3
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	29 1	95 3	Y	-0-		3
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	49 1	66 3	Y	-0-		3
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	65 1	94 3	Y	-0-		3
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	36 1	83 3	Y	-0-		3

WELL #: 4		RRCID -> 210821		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 6306 - 7740			
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	19 1	371 3	N	-0-		-0-
12	465 N	289	-0-	-176	-0-	13 1	262 3	N	13		13
						14 9					
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	6		19
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-	9 1	10
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	5 1	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

WELL #: 103		RRCID -> 210823		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 6762 - 8762			
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	44 1	871 3	N	-0-		2
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	41 1	823 3	N	-0-		2
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45 1	913 3	N	-0-		2
02	756 N	689	-0-	-67	-0-	38 1	651 3	N	-0-		2
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42 1	845 3	N	-0-		2
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43 1	857 3	N	-0-		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	103	1	381	3	N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	172	1	418	3	N	-0-			-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	3	N	-0-			-0-
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	40	1	370	3	N	-0-			-0-
03	527 N	432	-0-	-95	-0-	24	1	408	3	N	-0-			-0-
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			1
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			1
01	496 N	14	-0-	-482	-0-	14	3			N	-0-			1
02	448 N	151	-0-	-297	-0-	151	3			N	-0-			1
03	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-			1
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			1

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	47	1	173	3	N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80	1	194	3	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	N	-0-			-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		//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		
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	9 1	64 3	N	-0-	-0-		
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	9 1	67 3	N	-0-	-0-		
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 3	N	-0-	-0-		
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-	-0-		
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 3	N	-0-	-0-		
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	N	-0-	-0-		

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 3		RRCID -> 210856		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902			
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	12 1	164 2	Y	-0-	-0-		
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 2	Y	-0-	-0-		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	Y	-0-	-0-		
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	10 1	66 2	Y	-0-	-0-		
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	15 1	112 2	Y	-0-	-0-		
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	11 1	147 2	Y	-0-	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210863		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452			
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	46 1	694 3	N	54	56 1	40	
12	837 N	783	-0-	-54	-0-	33 1	719 3	N	28	42 1	26	
01	837 N	693	-0-	-144	-0-	32 1	661 3	N	-0-	15 1	11	
02	756 N	614	-0-	-142	-0-	52 1	561 3	N	1	3 1	9	
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	53 1	693 3	N	-0-	5 1	4	
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47 1	618 3	N	-0-	3 1	1	

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 6		RRCID -> 210872		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710			
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	98 1	164 3	Y	-0-	-0-		
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	101 1	193 3	Y	-0-	-0-		
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	101 1	165 3	Y	-0-	-0-		
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	91 1	147 3	Y	-0-	-0-		
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	101 1	200 3	Y	-0-	-0-		
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	98 1	135 3	Y	-0-	-0-		

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210897		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640			
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	36 1	254 3	N	-0-	-0-		
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	35 1	268 3	N	-0-	-0-		
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	29 1	262 3	N	-0-	-0-		
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	19 1	200 3	N	-0-	-0-		
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	36 1	315 3	N	-0-	-0-		
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	25 1	236 3	N	-0-	-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210898		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970			
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	26 1	511 3	N	1		2	
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	26 1	525 3	N	1	1 1	2	
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	26 1	527 3	N	-0-		2	
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	25 1	425 3	N	1	1 1	2	
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27 1	554 3	N	1	1 1	2	
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26 1	525 3	N	1		3	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, BOBBIE H		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066											
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	39 1	273 3	N	-0-	-0-	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	38 1	287 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	31 1	282 3	N	-0-	-0-	
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	24 1	252 3	N	-0-	-0-	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35 1	305 3	N	-0-	-0-	
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1	280 3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952											
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	21 1	426 3	N	-0-	2	
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	21 1	423 3	N	-0-	2	
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	22 1	439 3	N	1	3	
						1 9					
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	21 1	355 3	N	-0-	3	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21 1	430 3	N	-0-	3	
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	21 1	416 3	N	4	7	
						4 9					

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112											
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	N	1	3	
						1 9					
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	11 1	230 3	N	1	1 1	3
						1 9					
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	13 1	258 3	N	-0-	3	
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	12 1	199 3	N	1	1 1	3
						1 9					
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	9 1	183 3	N	-0-	3	
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	10 1	200 3	N	1	4	
						1 9					

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978											
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	6 1	74 3	N	-0-	-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	80 1	70 3	N	-0-	-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	95 1	69 3	N	-0-	-0-	
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	92 1	67 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7045 - 8238				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	124	3	N	1			3
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	122	3	N	1	2	1	2
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-			2
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-			2
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	1	1	1	2
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-			2
CANYON RANCH		WELL #: 2081S		RRCID -> 210972		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 3512 - 4790				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 210973		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 7610 - 7700				
11	14B2 EXT	5	-0-	5	142	5	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	145	3	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	147	2	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	98	-0-	98	245	12	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	98	-0-	98	343	12	1	86	2	Y	-0-			-0-
*04	361 X	18	-0-	-343	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
VALLIANT		WELL #: 9		RRCID -> 210977		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8689		PERF. 7231 - 7539				
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	3	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	67	1	162	3	N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	14	1	127	3	N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 106D		RRCID -> 210982		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5280 - 6370				
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211005		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 6360 - 8148				
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-			-0-
02	588 N	546	-0-	-42	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
04	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 211008		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 4216			PERF. 3000 - 3114							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 14		RRCID -> 211011		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8455			PERF. 6271 - 7198				
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	183	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	200	1	869	3	Y	-0-					-0-
01	1116 N	416	-0-	-700	-0-	46	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054 N	22	-0-	-1032	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 6		RRCID -> 211013		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8604			PERF. 5415 - 8434				
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	65	1	942	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	64	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	787	-0-	-137	-0-	99	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	992 N	953	-0-	-39	-0-	114	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	882	-0-	-78	-0-	59	1	823	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 4		RRCID -> 211016		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6256 - 7557				
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	3	N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	3	N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1133S		RRCID -> 211017		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 4406 - 4812				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT		WELL #: 8		RRCID -> 211025		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6263 - 7541				
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	101	1	373	3	N	-0-					-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	161	1	390	3	N	-0-					-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	23	1	393	3	N	-0-					-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6192 - 7268				
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PHILLIPS 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7170		- 8652	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	75 1	886 3	Y	1		2
12	992 N	969	-0-	-23	-0-	1 9	889 3	Y	2	2 1	2
01	961 N	942	-0-	-19	-0-	2 9	867 3	Y	1	2 1	1
02	896 N	588	-0-	-308	-0-	1 9	539 3	Y	1		2
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	2 9	963 3	Y	2	2 1	2
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	1 9	869 3	Y	-0-	2 1	-0-

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 211040		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 6602 - 8146	
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	19 1	385 3	N	-0-		2
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20 1	393 3	N	-0-		2
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	N	-0-		2
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	19 1	323 3	N	-0-		2
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	N	-0-		2
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 3	N	-0-		2

VALLIANT, L. R.		WELL #: 10		RRCID -> 211043		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6274 - 7525	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	75 1	277 3	N	-0-		-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	118 1	287 3	N	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	16 1	291 3	N	-0-		-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	25 1	229 3	N	-0-		-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	17 1	293 3	N	-0-		-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	18 1	279 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7172 - 7592	
11	900 N	593	-0-	-307	-0-	46 1	545 3	Y	2		4
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	2 9	981 3	Y	5	4 1	5
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	6 9	791 3	Y	2	4 1	3
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	2 9	691 3	Y	3		6
03	1085 N	860	-0-	-225	-0-	3 9	790 3	Y	3	5 1	4
04	840 N	716	-0-	-124	-0-	1 9	658 3	Y	1	4 1	1

KARNES, W.H. C		WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8530 - 9003	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
01	T. A.	4	-0-	4	14	4 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
*04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VALLIANT, L R "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 #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082																
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-					1
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	175	1	426	3	N	-0-					1
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	23	1	424	3	N	-0-					1
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	39	1	361	3	N	-0-					1
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495																
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	41	1	487	3	Y	1					2
						1	9									
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	43	1	488	3	Y	-0-					2
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	42	1	488	3	Y	-0-					2
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	Y	1					3
						1	9									
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	Y	-0-	1	1			2
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	40	1	463	3	Y	-0-					2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516																
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274																
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
*04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922																
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	41	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	36	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	74	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	98	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	711	3	Y	-0-					-0-
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	77	1	763	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1061X		RRCID ->	211072	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6212 - 6322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		690 N	569	-0-	-121	-0-	569 3	N	-0-		1
12		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 3	N	-0-		1
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		1
02		532 N	349	-0-	-183	-0-	349 3	N	-0-		1
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		1
*04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		1

HICKS 22		WELL #: 15		RRCID ->	211073	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6369 - 7566
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2	Y	-0-		-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-		-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	Y	-0-		-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-		-0-
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2	Y	-0-		-0-
*04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 107		RRCID ->	211078	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	4984 - 5930
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3	N	-0-		-0-

WARD 114		WELL #: 19		RRCID ->	211092	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7082 - 7694
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	1	2
							1 9				
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	2
01		12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-	2
02		12 N	9	-0-	-3	-0-	1 1	8 3	N	-0-	2
03		12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-	1
04		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		N	-0-	1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 305		RRCID ->	211095	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8622	PERF.	6524 - 7490
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	51 1	189 3	N	-0-	-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	80 1	194 3	N	-0-	-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	11 1	192 3	N	-0-	-0-
02		196 N	165	-0-	-31	-0-	16 1	149 3	N	-0-	-0-
03		217 N	208	-0-	-9	-0-	11 1	197 3	N	-0-	-0-
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	12 1	186 3	N	-0-	-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID ->	211096	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	6320 - 8530
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	97 1	357 3	N	-0-	2
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	152 1	368 3	N	-0-	2
01		403 N	386	-0-	-17	-0-	20 1	366 3	N	-0-	2
02		364 N	283	-0-	-81	-0-	28 1	255 3	N	-0-	2
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	21 1	370 3	N	-0-	-0-
*04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	23 1	351 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211130		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674			
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	
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	3	N	-0-	1
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	N	-0-	1
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	3	N	-0-	1
02	728 N	659	-0-	-69	-0-	36	1	623	3	N	-0-	1
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	-0-	1
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 22		RRCID -> 211136		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946			
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	67	1	1003	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	48	1	1044	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	50	1	1009	3	N	-0-	-0-
02	1008 N	893	-0-	-115	-0-	76	1	813	3	N	4	1 1 3
						4	9					
03	1085 N	886	-0-	-199	-0-	63	1	823	3	N	-0-	1 1 2
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	83	1	1	2	N	1	1 1 2
						1096	3	1	9			

SHURLEY		WELL #: 120		RRCID -> 211147		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926			
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-	-0-
02	560 N	337	-0-	-223	-0-	337	3			N	-0-	-0-
03	651 N	414	-0-	-237	-0-	414	3			N	-0-	-0-
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 119		RRCID -> 211151		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883			
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211157		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054			
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	-0-	2
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	N	-0-	2
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	-0-	2
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	43	1	466	3	N	-0-	2
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	N	-0-	2
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	-0-	2

BROWN 79		WELL #: 5		RRCID -> 211165		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740			
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	24	1	220	3	Y	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-	-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	34	1	209	3	Y	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	21	1	205	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 118		RRCID -> 211180		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008					
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	EOM BALANCE
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-			-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-			-0-
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-			-0-
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 121		RRCID -> 211186			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950		
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"				WELL #: 10		RRCID -> 211199			COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL				WELL #: 2804		RRCID -> 211240			COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628		
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			1
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			1
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			1
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			1
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			1

SHURLEY 96				WELL #: 22		RRCID -> 211241			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060		
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-

VALLIANT				WELL #: 11		RRCID -> 211246			COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492		
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	99	1	367	3	N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	191	1	465	3	N	-0-			-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	22	1	406	3	N	-0-			-0-
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	36	1	331	3	N	-0-			-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	3	N	-0-			-0-
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	N	-0-			-0-

MORRISS 64				WELL #: 15		RRCID -> 211260			COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802		
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	63	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	54	1	79	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	38	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	58	1	131	3	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	82	1	201	3	Y	-0-			-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	54	1	184	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 18		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424														
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	8	1	88	3	Y	5			5
						6	9							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442					
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	194	1	717	3	N	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	319	1	775	3	N	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	N	-0-			-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	85	1	776	3	N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	N	-0-			-0-
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844					
11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			1
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			1
01	899 X	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-			1
02	812 N	790	-0-	-22	-0-	14	1	776	3	N	-0-			1
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-			1
04	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202					
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046					
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177	3	N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742					
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	29	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	64	1	316	3	Y	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	109	1	500	3	Y	-0-			-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	45	1	204	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	50	1	200	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	9 1	100 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	9 1	102 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	11 1	98 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	9 1	64 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	10 1	109 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	10 1	98 3	Y	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	25 1	175 3	N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-		-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28 1	266 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30 1	109 3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	45 1	108 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10 1	94 3	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	107 3	N	-0-		-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		Y	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-		-0-

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

11	360 N	333	-0-	-27	-0-	30 1	303 3	Y	-0-		3
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	21 1	223 3	Y	-0-		3
01	496 N	189	-0-	-307	-0-	17 1	172 3	Y	-0-		3
02	308 N	251	-0-	-57	-0-	21 1	230 3	Y	-0-		3
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	13 1	123 3	Y	1	3 1	1
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 9	192 3	Y	-0-		1

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

11	600 N	535	-0-	-65	-0-	42 1	493 3	N	-0-		1
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	78 1	503 3	N	-0-		1
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	48 1	524 3	N	-0-		1
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	43 1	424 3	N	-0-		1
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	47 1	586 3	N	-0-		1
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	45 1	543 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

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
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		1
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		1
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		1
02	504 N	274	-0-	-230	-0-	274 3		N	-0-		1
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456 3		N	-0-		1
04	570 N	451	-0-	-119	-0-	451 3		N	-0-		1

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

11	360 N	328	-0-	-32	-0-	26 1	302 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	27 1	295 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	34 1	297 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	25 1	182 3	Y	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30 1	315 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	28 1	279 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

11	120 N	108	-0-	-12	-0-	9 1	99 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	9 1	97 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	11 1	99 3	Y	-0-		-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	9 1	64 3	Y	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	9 1	91 3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

11	240 N	214	-0-	-26	-0-	17 1	197 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	199 3	Y	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	197 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	17 1	125 3	Y	1		1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22 1	238 3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	205 3	Y	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3		N	-0-		-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-		-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-		-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198 3		N	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	3 1	287 3	N	-0-		-0-
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	209 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 129		RRCID -> 211627		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996		
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
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3	N	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 17		RRCID -> 211644		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 6		RRCID -> 211645		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796		
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	21	1	220	3	N	7
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	24	1	232	3	N	4
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	3	N	4
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	16	1	190	3	N	4
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	8
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	N	10

SHURLEY 10		WELL #: 3		RRCID -> 211646		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322		
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-	-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	3	1	180	3	N	-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-	-0-
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 133		RRCID -> 211650		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920		
11	690 N	492	-0-	-198	-0-	492	3		N	-0-	-0-
12	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	3		N	-0-	-0-
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	3		N	-0-	-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	434	3		N	-0-	-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-	-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 127		RRCID -> 211657		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105		
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	-0-
12	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	3		N	-0-	-0-
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3		N	-0-	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-	-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-	-0-
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 123		RRCID -> 211671		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 6504			PERF. 4552 - 5466				
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					4
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					4
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					4
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					4
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					4
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					4

SHURLEY		WELL #: 123		RRCID -> 211671		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 6309			PERF. 5152 - 6083				
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 211672		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 8361			PERF. 6252 - 7366				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 128		RRCID -> 211674		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5146 - 5998				
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 10		RRCID -> 211713		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 8729			PERF. 7114 - 7532				
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	7	1	115	3	N	-0-					1
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1

MAYFIELD 41		WELL #: 17		RRCID -> 211715		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6240 - 8349				
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 405 S		RRCID -> 211717		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 4222			PERF. 3026 - 3761				
11	840 N	237	-0-	-603	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					1
12	837 N	751	-0-	-86	-0-	26	1	725	3	Y	-0-					1
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					1
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	Y	-0-					1
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	21	1	650	3	Y	-0-					1
04	690 N	606	-0-	-84	-0-	17	1	589	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 132		RRCID -> 211719		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093			
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
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-			-0-

IDA CAUTHORN		WELL #: 1357		RRCID -> 211721		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302			
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
04	660 N	349	-0-	-311	-0-	349	3	N	-0-			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 4		RRCID -> 211722		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435			
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	110	1	N	-0-	1	1	1
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	107	1	N	-0-			1
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-	1		2
						1	9					
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	58	1	N	-0-			2
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-			2
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-			2

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 211724		COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005			
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3	N	-0-			-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
04	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 17		RRCID -> 211725		COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482			
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 211727		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375			
11	300 N	5	-0-	-295	-0-	2	3	N	3	16	1	7
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	3			10
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	6			16
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	N	8	15	1	9
						9	9					
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	167	1	N	5			14
						6	9					
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	N	4			18
						4	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328														
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	35	1	303	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	33	1	240	3	Y	1			1
						1	9							
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	3	Y	-0-	1 1		-0-
*04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970														
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072														
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			1
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			1
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714														
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-			2
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			2
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			2
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-			2
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	6	1	2	3	N	-0-			2
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127														
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	85	1	989	3	N	-0-			-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	156	1	1013	3	N	-0-			-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	92	1	1000	3	N	-0-			-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	88	1	869	3	N	-0-			-0-
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	3	N	-0-			-0-
*04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	80	1	960	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

11	450 N	298	-0-	-152	-0-	298	3			N	-0-			-0-
12	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

11	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	96	1	1104	3	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	100	1	1103	3	Y	2			2
01	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	126	1	1099	3	Y	2			4
02	1120 N	705	-0-	-415	-0-	86	1	618	3	Y	1			5
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	3	Y	1	5	1	1
*04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	114	1	1139	3	Y	-0-			1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

11	150 N	105	-0-	-45	-0-	13	1	89	3	N	3	8	1	6
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	14	1	109	3	N	2			8
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	N	3			11
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	4	1	46	3	N	1	8	1	4
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-			4
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	13	1	122	3	N	1			5

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	131	-0-	-210	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	176	-0-	-165	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	22	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	12	1	116	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

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
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-						-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	351	3	N	-0-						-0-
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-						-0-
02		392 N	314	-0-	-78	-0-	-0-	31	1	283	3	N	-0-						-0-
03		434 N	393	-0-	-41	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-						-0-
*04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-						-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	594	3	N	-0-						1
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	305	3	N	-0-						1
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	537	3	N	-0-						1
02		700 N	575	-0-	-125	-0-	-0-	209	1	366	3	N	-0-						1
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	394	3	N	90	17	1				74
								99	9										
04		750 N	631	-0-	-119	-0-	-0-	212	1	336	3	N	75	70	1				79
								83	9										

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	N	-0-	1	1				-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	301	3	N	1						1
								1	9										
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	-0-	32	1	288	3	N	-0-						1
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	N	-0-	1	1				-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	33	1	286	3	N	-0-						-0-
04		300 N	205	-0-	-95	-0-	-0-	19	1	185	3	N	1						1
								1	9										

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

11		150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-						-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-						-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-						-0-
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	1						1
								1	9										
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	1	1				-0-
*04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-						-0-

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

11		90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-						1
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-						1
01		93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-						1
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-						1
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	1	1				-0-
*04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//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 #: 20 X		RRCID -> 212702		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 6273 - 8206						
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	24	1	271	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	22	1	158	3	Y	1			1
						1	9							
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-	1 1		-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 212707		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8682		PERF. 6236 - 8216						
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	66	1	242	3	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	103	1	249	3	N	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	3	N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	23	1	210	3	N	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	16	1	242	3	N	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 212708		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7776 - 7816						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 212949		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 6320 - 7498						
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	24	1	90	3	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 212951		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 6214 - 7423						
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	36	1	253	3	N	-0-	4 1		2
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	35	1	264	3	N	1			3
						1	9							
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	29	1	262	3	N	1			4
						1	9							
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	N	1	3 1		2
						1	9							
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-			2
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	N	1			3
						1	9							

WELL #: 17		RRCID -> 213035		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5852 - 8894						
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	N	-0-			1
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	49	1	316	3	N	-0-			1
01	558 N	103	-0-	-455	-0-	9	1	94	3	N	-0-			1
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			1
03	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-			1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VALLIANT, L. R. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 4		RRCID -> 213049		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 6480		- 7532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	119	1	441	3	N	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	187	1	454	3	N	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	3	N	-0-			-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	41	1	380	3	N	-0-			-0-
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	26	1	452	3	N	-0-			-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 5		RRCID -> 213062		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9406		PERF. 8883		- 9346		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
*04	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 4		RRCID -> 213063		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8623		- 9139		
11	T. A.	218	-0-	218	2129	218	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	252	-0-	252	2381	252	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	274	-0-	274	2655	274	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	194	-0-	194	2849	194	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	223	-0-	223	3072	223	2			Y	-0-			-0-
*04	3292 X	220	-0-	-3072	-0-	220	2			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213065		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5526		- 8902		
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	138	1	1608	3	N	2			5
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	262	1	1698	3	N	8	11	1	2
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	150	1	1630	3	N	5			7
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	165	1	1640	3	N	3	3	1	7
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	136	1	1694	3	N	3	6	1	4
*04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	127	1	1520	3	N	2	4	1	2

WILSON, DUKE		WELL #: 4017		RRCID -> 213077		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9103		PERF. 5456		- 8651		
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	904	3	N	-0-			-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	144	1	931	3	N	-0-			-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	87	1	943	3	N	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	78	1	772	3	N	-0-			-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	3	N	-0-			-0-
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	77	1	918	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1848		RRCID -> 213079		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8872		PERF. 5288		- 5410		
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	948	3	N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	130	1	843	3	N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	3	N	-0-			-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	57	1	567	3	N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	N	-0-			-0-
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	102	1	1221	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1834		RRCID -> 213080		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735			
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
11	1050 N	928	-0-	-122	-0-	73	1	855	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	139	1	901	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	80	1	862	3	N	-0-	-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	N	-0-	-0-
03	1054 N	955	-0-	-99	-0-	71	1	884	3	N	-0-	-0-
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	69	1	832	3	N	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213082		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2306		RRCID -> 213085		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238			
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-	-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 117		RRCID -> 213121		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914			
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-	-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213122		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020			
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	7	1	53	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213124		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426			
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	60	1	686	3	Y	-0-	-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	62	1	692	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	77	1	667	3	Y	-0-	-0-
02	700 N	503	-0-	-197	-0-	61	1	442	3	Y	-0-	-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	81	1	863	3	Y	-0-	-0-
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	70	1	701	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	3	Y	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	1
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	1	9	95	3	Y	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	1 1
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 9		RRCID -> 213151		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244		
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	28	1	323	3	N	-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	29	1	322	3	N	1
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	1	9	320	3	N	2
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	2	9	232	3	N	2
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2	9	360	3	N	1
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	34	1	317	3	N	1 1

MAYFIELD 34		WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110		
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	19	1	221	3	N	-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	N	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	N	-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	21	1	153	3	N	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213160		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462		
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	3	N	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	78	1	189	3	N	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	17	1	156	3	N	-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	1 1
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406		
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310	3	N	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	135	1	327	3	N	-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	3	N	-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	30	1	277	3	N	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172		
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	29	1	331	3	Y	-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	3	Y	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	32	1	232	3	Y	-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	Y	-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	32	1	319	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2220 N	1939	-0-	-281	-0-	242	1	1697	3	N	-0-		-0-
12	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	230	1	1754	3	N	-0-		-0-
01	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	199	1	1797	3	N	-0-		-0-
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	168	1	1759	3	N	-0-		-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	230	1	1991	3	N	-0-		-0-
*04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	194	1	1864	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815													
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	3	N	-0-		1
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	227	1	1475	3	N	2	2 1	1
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	133	1	1438	3	N	1		2
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	120	1	1193	3	N	1	1 1	2
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	119	1	1480	3	N	-0-	1 1	1
*04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	108	1	1298	3	N	1	1 1	1

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172													
11	1530 X	1281	-0-	-249	-0-	101	1	1180	3	N	-0-		-0-
12	1581 X	926	-0-	-655	-0-	124	1	802	3	N	-0-		-0-
01	1581 X	141	-0-	-1440	-0-	12	1	129	3	N	-0-		-0-
02	1204 N	8	-0-	-1196	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
03	930 N	3	-0-	-927	-0-	3	3			N	-0-		-0-
*04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	224	1	2692	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508													
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	40	1	461	3	N	-0-		-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	75	1	486	3	N	-0-		-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	44	1	479	3	N	-0-		-0-
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	42	1	415	3	N	-0-		-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	41	1	515	3	N	-0-		-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	3	N	-0-		-0-

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949													
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-		-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-		-0-
01	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	1337	2			Y	-0-		-0-
02	1316 N	1153	-0-	-163	-0-	1153	2			Y	-0-		-0-
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			Y	-0-		-0-
04	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1B		//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

SHURLEY RR 1B		WELL #: 1		RRCID -> 213351		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 5438 - 6687		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-			1
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-		6 1	353	3	N	-0-			1
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3			N	-0-			1
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 3			N	-0-			1

SHURLEY RR 4B		WELL #: 3		RRCID -> 213352		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 8326			PERF. 5467 - 6527		
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 3			N	-0-			1
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3			N	-0-			1
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 3			N	-0-			1
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-		5 1	291	3	N	1			2
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-		1 9			N	-0-			2
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-		303 3	1	9	N	1			3

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 213381		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 8703			PERF. 7248 - 7358		
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-		46 1	170	3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-		71 1	172	3	N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-		10 1	174	3	N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-		16 1	146	3	N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-		10 1	175	3	N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-		11 1	168	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213390		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6350 - 8584		
11	690 N	372	-0-	-318	-0-		46 1	324	3	N	2	3 1		3
12	651 N	648	-0-	-3	-0-		2 9	571	3	N	2			5
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-		2 9	771	3	N	3			8
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-		3 9	380	3	N	1	6 1		3
03	651 N	560	-0-	-91	-0-		36 1	500	3	N	2			5
04	840 N	619	-0-	-221	-0-		1 9	558	3	N	3			8

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213430		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6426 - 8520		
11	510 N	502	-0-	-8	-0-		58 1	439	3	N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-		61 1	463	3	N	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-		50 1	451	3	N	-0-			-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-		38 1	398	3	N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-		57 1	493	3	N	-0-			-0-
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-		2 9	457	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 20		RRCID -> 213573		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5518 - 6620		
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		11 1	144	3	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-		19 1	145	3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-		9 1	143	3	N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-		12 1	115	3	N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-		10 1	147	3	N	-0-			-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		11 1	140	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 213587		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #: 4		RRCID -> 213594		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262					
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	16	92	1	42
						18	9							
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	N	24			66
						26	9							
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	27			93
						30	9							
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	21	74	1	40
						23	9							
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	72	1	182	3	N	21			61
						23	9							
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	19			80
						21	9							

SHURLEY 110		WELL #: 21		RRCID -> 213596		COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600					
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	N	7	6	1	7
						8	9							
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	62	1	474	3	N	-0-			7
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	32	1	483	3	N	-0-			7
02	504 N	381	-0-	-123	-0-	36	1	344	3	N	1			8
						1	9							
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	-0-	7	1	1
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	37	1	469	3	N	-0-			1

RICHARDSON 135		WELL #: 9		RRCID -> 213617		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040					
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213620		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124					
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	22	1	250	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	23	1	255	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	29	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	19	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-			-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID -> 213623		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436					
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04	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-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	23	3	N	1	2	1	2
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	9	20	3	N	1			3
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	9	12	3	N	1			4
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-	2	1	2
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			2
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	1			3
						1	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462														
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	52	1	612	3	N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	96	1	623	3	N	-0-			-0-
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	58	1	627	3	N	-0-			-0-
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	54	1	534	3	N	-0-			-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	N	-0-			-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	51	1	608	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480														
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	N	17			27
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	400	3	N	33	48	1	12
01	558 N	379	-0-	-179	-0-	30	1	325	3	N	22			34
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	33	1	323	3	N	12	13	1	33
03	496 N	365	-0-	-131	-0-	26	1	328	3	N	10	23	1	20
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	N	11	17	1	14
						12	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532														
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	45	1	528	3	N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	91	1	593	3	N	-0-			-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	54	1	582	3	N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	3	N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	N	-0-			-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	3	N	-0-			-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120														
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	76	1	410	3	N	-0-			17
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	59	1	433	3	N	-0-			17
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	43	1	443	3	N	-0-			17
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	47	1	381	3	N	-0-			17
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	54	1	446	3	N	26	31	1	12
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	67	1	418	3	N	5			17
						6	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1774		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		

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494												
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	29 1	340 3	N	-0-	-0-		
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	43 1	277 3	N	-0-	-0-		
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	24 1	261 3	N	-0-	-0-		
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	27 1	266 3	N	-0-	-0-		
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26 1	329 3	N	-0-	-0-		
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	268 3	N	-0-	-0-		

FALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502												
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	230 1	169 3	N	-0-	7		
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	266 1	184 3	N	-0-	7		
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	201 1	197 3	N	1	8		
						1 9						
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	195 1	208 3	N	-0-	8		
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	200 1	171 3	N	1	1	8 1	
						1 9						
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	195 1	163 3	N	-0-	1		

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840												
11	660 X	606	-0-	-54	-0-	606 3		N	-0-	1		
12	651 X	627	-0-	-24	-0-	627 3		N	-0-	1		
01	651 X	613	-0-	-38	-0-	613 3		N	-0-	1		
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10 1	550 3	N	-0-	1		
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-	1		
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	570 3		N	-0-	1		

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055												
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26 1	299 3	N	-0-	-0-		
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	45 1	293 3	N	-0-	-0-		
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	27 1	287 3	N	-0-	-0-		
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	26 1	254 3	N	-0-	-0-		
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	24 1	294 3	N	-0-	-0-		
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	23 1	272 3	N	-0-	-0-		

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828												
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	91 1	163 3	Y	-0-	-0-		
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	93 1	166 3	Y	-0-	-0-		
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	113 1	369 3	Y	-0-	-0-		
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	108 1	410 3	Y	-0-	-0-		
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	137 1	571 3	Y	-0-	-0-		
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	128 1	489 3	Y	-0-	-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

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
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	17	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	19	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	19	1	187	3	Y	-0-			-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
12	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-			-0-
02	1344 N	1310	-0-	-34	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
03	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			Y	-0-			-0-
04	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	3	Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	384	-0-	-148	-0-	47	1	336	3	Y	1			1
						1	9							
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	622	3	Y	-0-	1 1		-0-
*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	1			Y	-0-			-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	1			Y	-0-			-0-
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	1			Y	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	1			Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

11	240 N	217	-0-	-23	-0-	17	1	200	3	N	-0-			1
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	31	1	201	3	N	-0-			1
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-			1
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	8	1	75	3	N	-0-			1
03	217 N	35	-0-	-182	-0-	3	1	32	3	N	-0-			1
04	240 N	35	-0-	-205	-0-	3	1	32	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 82		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 213796		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698					
M	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
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 21		RRCID -> 213802		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268			
11	720 N	98	-0-	-622	-0-	21	1	77	3	N	-0-			6
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	9	1	21	3	N	-0-			6
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			6
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	3	N	-0-			6
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	-0-	6 1		-0-
*04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1851	3	N	-0-			-0-

MORRISS 64				WELL #: 16		RRCID -> 213803		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926			
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
*04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	3				Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4D				WELL #: 1		RRCID -> 213807		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662			
11	660 X	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-			-0-
12	682 X	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-			-0-
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	3	N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C				WELL #: 1		RRCID -> 213808		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678			
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			1
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-			1
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-			1
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	4	1	253	3	N	-0-			1
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	-0-			2
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			2

MAYFIELD 34				WELL #: 22		RRCID -> 213811		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374			
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32				WELL #: 11		RRCID -> 213815		COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260			
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	23	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	30	1	260	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	29	1	205	3	Y	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-			-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172														
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	32	1	368	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	34	1	376	3	Y	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	30	1	214	3	Y	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-			-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274														
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	N	-0-			-0-
12	651 N	434	-0-	-217	-0-	50	1	384	3	N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	N	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	204	1	434	3	N	-0-			-0-
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	43	1	411	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714														
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	93	1	225	3	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-			-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558														
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	126	1	307	3	N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	3	N	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	27	1	247	3	N	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	N	-0-			-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092														
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	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-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420														
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	55	1	113	3	Y	-0-			6
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	71	1	708	3	Y	-0-			6
01	527 N	225	-0-	-302	-0-	43	1	182	3	Y	-0-			6
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	83	1	464	3	Y	-0-			6
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	95	1	713	3	Y	-0-			6
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	92	1	619	3	Y	-0-			6

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425														
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	34	1	235	3	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	26	1	240	3	N	-0-			-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	19	1	200	3	N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	25	1	244	3	N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-		1
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		1
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		1
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	5	1	N	-0-	286 3	1
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		1
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3	N	-0-		1

WARD 114		WELL #: 20		RRCID -> 213861		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712		
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	N	2		3
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1		4
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	N	1		5
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	49	1	N	1		6
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	38	1	N	2	7 1	1
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	37	1	N	1		2

VALLIANT, L. R.		WELL #: 27		RRCID -> 213862		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140		
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	267	1	N	-0-		1
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	417	1	N	-0-		1
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	56	1	N	-0-		1
02	1120 N	956	-0-	-164	-0-	94	1	N	-0-		1
03	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	59	1	N	-0-	1 1	-0-
*04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 927S		RRCID -> 213873		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111		
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	197	3	N	-0-		-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-		-0-
04	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213877		COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656		
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	18	1	N	-0-		1
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	17	1	N	-0-		1
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	N	-0-		1
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	18	1	N	-0-		1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		1
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 603		RRCID -> 213879		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548		
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	34	1	N	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	32	1	N	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	26	1	N	-0-		-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	17	1	N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MAYFIELD 32		WELL #: 20		RRCID ->	213886	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6332 - 8094
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	10	1	69	3	Y	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	Y	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 25		RRCID ->	213942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6414 - 7904
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	50	1	576	3	Y	-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	53	1	588	3	Y	-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	66	1	569	3	Y	-0-
02	588 N	390	-0-	-198	-0-	48	1	341	3	Y	1
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	1	9				
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	Y	-0-
						58	1	579	3	Y	-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 14		RRCID ->	213944	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5690 - 7736
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARD, RIP "E1"		WELL #: 3		RRCID ->	213959	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5846 - 6734
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-

MORRISS 64		WELL #: 10		RRCID ->	213970	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4690 - 5714
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	71	1	157	3	Y	-0-
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	58	1	154	3	Y	-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	41	1	135	3	Y	-0-
02	224 N	76	-0-	-148	-0-	49	1	27	3	Y	-0-
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	62	1	1	3	Y	1
04	180 N	35	-0-	-145	-0-	1	9				
						34	1	1	3	Y	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 20		RRCID ->	213971	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6058 - 6324
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	N	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	3	N	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	17	1	157	3	N	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 X	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-			1
12	558 X	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-			1
01	558 X	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-			1
02	476 N	335	-0-	-141	-0-	6	1	328	3	N	1			2
						1	9							
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			2
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			2

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

11	810 N	773	-0-	-37	-0-	62	1	711	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	788	-0-	-49	-0-	65	1	723	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	512	-0-	-294	-0-	53	1	459	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	500	-0-	-228	-0-	61	1	439	3	Y	-0-			-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	69	1	730	3	Y	-0-			-0-
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	57	1	569	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

11	90 N	70	-0-	-20	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//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 #: 22		RRCID -> 214018		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 5520		-		6666		
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	3	N	-0-			-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	3	N	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	-0-			-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	93	1	881	3	N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	N	-0-			-0-
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	3	N	-0-			-0-

WELL #: 304		RRCID -> 214019		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 6284		-		7562		
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	154	1	570	3	N	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	240	1	584	3	N	-0-			-0-
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	32	1	581	3	N	-0-			-0-
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	53	1	483	3	N	-0-			-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	34	1	589	3	N	-0-			-0-
*04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 214028		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 5428		-		6670		
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			2
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			2
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			2
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	3	N	-0-			2
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	N	1			3
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	N	1			4

WELL #: 4		RRCID -> 214030		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8698		PERF. 6324		-		7620		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 214031		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 6330		-		7606		
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 214033		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8718		PERF. 6281		-		7748		
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	282	3	N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	122	1	297	3	N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	3	N	-0-			-0-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	22	1	198	3	N	-0-			-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-			-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1602		RRCID -> 214034		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5120		-		7413		
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	24	1	281	3	N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	44	1	288	3	N	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	3	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-			-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	24	1	292	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "M"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1204		RRCID -> 214038		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844			
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
11	750 N	668	-0-	-82	-0-	105	1	563	3	N	-0-	3
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	3	N	-0-	3
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	N	1	4
02	616 N	424	-0-	-192	-0-	1	9	47	1	377	3	4
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	70	1	578	3	N	2	6
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	2	9	93	1	574	3	9
						6	9				2 1	

MAYFIELD 39		WELL #: 24		RRCID -> 214044		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	12	1	89	3	Y	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 403		RRCID -> 214049		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-	1
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	44	3	N	1	1
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	9	4	1	43	3	2
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	5	1	44	3	N	2	3
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	9	9	1	71	3	2
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-	1

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214053		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558			
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	375	3	N	-0-	2
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	159	1	385	3	N	-0-	2
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	21	1	387	3	N	-0-	2
02	420 N	356	-0-	-64	-0-	35	1	321	3	N	-0-	2
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	23	1	391	3	N	-0-	2 1
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 214056		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734			
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	42	1	224	3	N	-0-	3
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	30	1	218	3	N	-0-	3
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	N	-0-	3
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	24	1	191	3	N	-0-	3
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-	3
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	37	1	228	3	N	-0-	3

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 103		RRCID -> 214435		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720			
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646														
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			9
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			9
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			9
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	1	1	44	3	N	-0-			9
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			9
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			9

CANYON RANCH		WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370					
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			1
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-			1
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			1
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			1
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-			1
04	900 N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-			1

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2310		RRCID -> 214444		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214469		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 6		RRCID -> 214472		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 5		RRCID -> 214473		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214476		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720					
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	19	1	106	3	N	-0-			2
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-			2
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	18	1	104	3	N	-0-			2
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	18	1	76	3	N	-0-			2
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	117	1	98	3	N	-0-			2
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	15	1	92	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY RR 5		WELL #: 2		RRCID -> 214478		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 3				N	-0-			-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3				N	-0-			-0-
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3				N	-0-			-0-
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	12 1	666 3			N	-0-			-0-
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 3				N	-0-			-0-
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3				N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 215033		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070					
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	22 1	123 3			N	-0-	1 1		3
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	18 1	124 3			N	-0-			3
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	21 1	119 3			N	-0-			3
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28 1	117 3			N	-0-			3
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23 1	142 3			N	-0-			3
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	23 1	145 3			N	-0-			3

VALLIANT, L. R.		WELL #: 20		RRCID -> 215036		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316					
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	307 1	1137 3			N	-0-			1
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	479 1	1163 3			N	-0-			1
01	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	64 1	1164 3			N	-0-			1
02	1232 N	919	-0-	-313	-0-	90 1	829 3			N	-0-			1
03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	74 1	1277 3			N	-0-	1 1		-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	73 1	1127 3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 2		RRCID -> 215040		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256					
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3				N	-0-			2
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3				N	-0-			2
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3				N	-0-			2
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	3 1	155 3			N	-0-			2
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3				N	-0-			2
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3				N	-0-			2

SHURLEY RR 7		WELL #: 2		RRCID -> 215043		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636					
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3				N	-0-			2
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3				N	-0-			2
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3				N	-0-			2
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	4 1	245 3			N	-0-			2
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 3				N	-0-			2
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 3				N	-0-			2

VALLIANT, L. R.		WELL #: 13		RRCID -> 215058		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426					
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	101 1	373 3			N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	157 1	382 3			N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	22 1	395 3			N	-0-			-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	35 1	324 3			N	-0-			-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	21 1	366 3			N	-0-			-0-
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	22 1	342 3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 215076		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724					
11	1320 X	946	-0-	-374	-0-	75 1	871 3			N	-0-			-0-
12	1364 X	1193	-0-	-171	-0-	159 1	1034 3			N	-0-			-0-
01	1364 X	1223	-0-	-141	-0-	103 1	1120 3			N	-0-			-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	105 1	1043 3			N	-0-			-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	102 1	1272 3			N	-0-			-0-
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	91 1	1090 3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 215078		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7039		PERF. 5530 - 6642	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		5
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3	N	-0-		5
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3	N	-0-		5
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	6	1	N	1	362 3	6
						1	9				
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	N	1	1 9	7
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	N	3	3 9	10

SHURLEY RR 1A		WELL #: 5		RRCID -> 215112		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5505 - 5759	
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3	N	-0-		-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3	N	-0-		-0-
01	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	60 3	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1267 S		RRCID -> 215114		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6066 - 6084	
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	98	1	N	-0-	93 3	-0-
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	101	1	N	-0-	57 3	-0-
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	101	1	N	-0-	17 3	-0-
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	91	1	N	-0-	8 3	-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	101	1	N	-0-	8 3	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	98	1	N	-0-	8 3	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 6		RRCID -> 215115		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5328 - 6446	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		1
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		1
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		1
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	420 3	1
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		1
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1777		RRCID -> 215116		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5101 - 7650	
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	734 3	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-	596 3	-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	516 3	-0-
02	588 N	502	-0-	-86	-0-	46	1	N	-0-	456 3	-0-
03	651 N	525	-0-	-126	-0-	39	1	N	-0-	486 3	-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	40	1	N	-0-	479 3	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1767		RRCID -> 215219		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5180 - 7446	
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	52	1	N	-0-	610 3	-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-	669 3	-0-
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	58	1	N	-0-	627 3	-0-
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	55	1	N	-0-	545 3	-0-
03	775 N	689	-0-	-86	-0-	51	1	N	-0-	638 3	-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	49	1	N	-0-	586 3	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 16		RRCID -> 215238		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584									
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	
11	180 N	154	-0-	-26	-0-			19	1	135	3	N	-0-			-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-			19	1	142	3	N	-0-			-0-	
01	186 N	154	-0-	-32	-0-			15	1	139	3	N	-0-			-0-	
02	140 N	128	-0-	-12	-0-			11	1	117	3	N	-0-			-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-			18	1	155	3	N	-0-			-0-	
04	150 N	149	-0-	-1	-0-			14	1	135	3	N	-0-			-0-	

CANYON RANCH				WELL #: 104S		RRCID -> 215239		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	

SHURLEY RR 1A				WELL #: 8		RRCID -> 215240		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866							
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-			485	3			N	-0-			1	
12	496 N	129	-0-	-367	-0-			129	3			N	-0-			1	
01	496 N	105	-0-	-391	-0-			105	3			N	-0-			1	
02	448 N	1	-0-	-447	-0-			1	3			N	-0-			1	
03	124 N	2	-0-	-122	-0-			2	3			N	-0-			1	
04	90 N	1	-0-	-89	-0-			1	3			N	-0-			1	

CANYON RANCH 115				WELL #: 20S		RRCID -> 215260		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"				WELL #: 5		RRCID -> 215262		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492							
11	360 N	275	-0-	-85	-0-			34	1	241	3	N	-0-			-0-	
12	341 N	293	-0-	-48	-0-			34	1	259	3	N	-0-			-0-	
01	310 N	289	-0-	-21	-0-			29	1	260	3	N	-0-			-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-			35	1	362	3	N	-0-			-0-	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-			35	1	307	3	N	-0-			-0-	
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-			28	1	269	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							
11	720 N	683	-0-	-37	-0-			103	1	580	3	N	-0-			3	
12	744 N	725	-0-	-19	-0-			92	1	633	3	N	-0-			3	
01	744 N	689	-0-	-55	-0-			102	1	587	3	N	-0-			3	
02	644 N	477	-0-	-167	-0-			91	1	386	3	N	-0-			3	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-			98	1	616	3	N	-0-			3	
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-			94	1	581	3	N	-0-			3	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"				WELL #: 19		RRCID -> 215331		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600							
11	930 N	926	-0-	-4	-0-			116	1	810	3	N	-0-			-0-	
12	1023 N	966	-0-	-57	-0-			112	1	854	3	N	-0-			-0-	
01	992 N	945	-0-	-47	-0-			94	1	851	3	N	-0-			-0-	
02	868 N	788	-0-	-80	-0-			69	1	719	3	N	-0-			-0-	
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			109	1	942	3	N	-0-			-0-	
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-			89	1	856	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164											
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	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 3	N	-0-		-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	5 1	59 3	N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808											
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6 1	360 3	N	-0-		-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-		-0-
04	390 N	159	-0-	-231	-0-	159 3		N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762											
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	48 1	257 3	N	2	4 1	6
						2 9					
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	24 1	179 3	N	2	3 1	5
						2 9					
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	17 1	178 3	N	1		6
						1 9					
02	252 N	174	-0-	-78	-0-	19 1	153 3	N	2	2 1	6
						2 9					
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	22 1	183 3	N	-0-	2 1	4
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29 1	179 3	N	1	2 1	3
						1 9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782											
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	22 1	121 3	N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	18 1	130 3	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	13 1	134 3	N	-0-		-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	14 1	116 3	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21 1	129 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795											
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-		-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3		N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7 1	372 3	N	-0-		-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027											
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
12	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	9 1	517 3	N	-0-		-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 215390		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661	
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
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	56 1	298 3	N	-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	42 1	309 3	N	-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	31 1	321 3	N	-0-
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	32 1	260 3	N	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37 1	304 3	N	-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	46 1	285 3	N	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 215391		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069	
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	21 1	239 3	Y	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	250 3	Y	8
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	9 9	246 3	Y	11
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	28 1	171 3	Y	12
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12 9	289 3	Y	6
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	24 1	242 3	Y	6

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 6025		RRCID -> 215392		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 1		Y	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1		Y	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 1		Y	-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 3		RRCID -> 215404		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768	
11	540 X	529	-0-	-11	-0-	529 3		N	-0-
12	558 X	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-
01	558 X	550	-0-	-8	-0-	550 3		N	-0-
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	8 1	442 3	N	-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 1		RRCID -> 215406		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642	
11	420 N	137	-0-	-283	-0-	137 3		N	-0-
12	372 N	1	-0-	-371	-0-	1 3		N	-0-
01	403 N	1	-0-	-402	-0-	1 3		N	-0-
02	140 N	57	-0-	-83	-0-	1 1	56 3	N	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2308		RRCID -> 215407		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	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		
WELL #: 11		RRCID -> 215408		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6356 - 6772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 4		RRCID -> 215419		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5484 - 6715	
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	4	1	208	3	N	-0-	
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-	
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-	

SHURLEY RR 9		WELL #: 1		RRCID -> 215420		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8030		PERF. 5422 - 6682	
11	540 X	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-	
12	558 X	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-	
01	558 X	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-	
02	476 N	413	-0-	-63	-0-	7	1	406	3	N	-0-	
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 4015		RRCID -> 215421		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5632 - 9010	
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	N	1	
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	93	1	602	3	N	-0-	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	61	1	660	3	N	1	
02	644 N	591	-0-	-53	-0-	54	1	537	3	N	-0-	
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	633	3	N	1	
04	690 N	549	-0-	-141	-0-	42	1	507	3	N	1	

GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 215422		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 3791		PERF. 3285 - 3318	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-	

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 215530		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 7726		PERF. 7190 - 7530	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	79	1	291	3	N	-0-	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	N	-0-	
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	16	1	297	3	N	-0-	
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	26	1	240	3	N	-0-	
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	3	N	-0-	
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-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 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	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215585		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710		
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12 1	69 3	N	-0-		1
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12 1	80 3	N	-0-		1
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14 1	79 3	N	-0-		1
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76 3	N	-0-		1
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	12 1	77 3	N	-0-		1
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	11 1	66 3	N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 406S		RRCID -> 215751		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868		
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 1	206 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	7 1	193 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	7 1	198 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	4 1	69 3	Y	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8 1	246 3	Y	-0-		-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6 1	207 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 6		RRCID -> 215761		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714		
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3		N	-0-		1
12	465 N	243	-0-	-222	-0-	243 3		N	-0-		1
01	465 N	280	-0-	-185	-0-	280 3		N	-0-		1
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	6 1	316 3	N	-0-		1
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		1
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 17		RRCID -> 215764		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528		
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	105 1	387 3	N	-0-		-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	166 1	403 3	N	-0-		-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	22 1	400 3	N	-0-		-0-
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	36 1	330 3	N	-0-		-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	23 1	400 3	N	-0-		-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	25 1	386 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 5		RRCID -> 215770		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840		
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3		N	-0-		1
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		1
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		1
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5 1	288 3	N	-0-		1
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-		1
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	328 3	1 9	N	1		2

SHURLEY RR 4C		WELL #: 3		RRCID -> 215779		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708		
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		1
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		1
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-		1
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	8 1	464 3	N	-0-		1
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		1
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	15	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-			-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-			1
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			1
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-			1
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	N	-0-			1
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-			1
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	205	3	1	9	N	1			2

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	1	1	44	3	N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	190	1	462	3	N	-0-			-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	26	1	464	3	N	1			1
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	N	-0-			1
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	3	N	-0-			1
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	26	1	405	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY RR 1E		WELL #: 3		RRCID -> 215822		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607 3 N	-0-	-0-	-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 4		RRCID -> 215854		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728		
11	810 X	763	-0-	-47	-0-	763	3	N	-0-	1
12	837 X	790	-0-	-47	-0-	790	3	N	-0-	1
01	837 X	782	-0-	-55	-0-	782	3	N	-0-	1
02	700 N	612	-0-	-88	-0-	11	1	601 3 N	-0-	1
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	1
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	645	3	N	-0-	1

SHURLEY RR 8		WELL #: 1		RRCID -> 215855		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736		
11	750 X	644	-0-	-106	-0-	644	3	N	-0-	-0-
12	775 X	215	-0-	-560	-0-	215	3	N	-0-	-0-
01	744 X	194	-0-	-550	-0-	194	3	N	-0-	-0-
02	588 N	79	-0-	-509	-0-	1	1	78 3 N	-0-	-0-
03	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3	N	-0-	-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1059 S		RRCID -> 215856		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 929S		RRCID -> 215870		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114		
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 28		RRCID -> 215871		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448		
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	203 3 N	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	87	1	211 3 N	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217 3 N	-0-	-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	20	1	182 3 N	-0-	-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215 3 N	-0-	-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	13	1	195 3 N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 1		RRCID -> 215872		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	2
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	2
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	2
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	6	1	340 3 N	-0-	2
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-	2
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2309		RRCID -> 215875		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8690 - 9276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	24	-0-	24	466	24	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	69	-0-	69	535	69	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	65	-0-	65	600	65	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	51	-0-	51	651	51	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	65	-0-	65	716	65	2	Y	-0-		-0-
*04	779 X	63	-0-	-716	-0-	63	2	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1835		RRCID -> 215876		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7360 - 8800	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 7		RRCID -> 215877		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 5568 - 5828	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	292	3
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 215880		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 6426 - 7500	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 215885		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7058 - 7984	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	N	4	4	1
						4	9				
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	N	2	3	1
						2	9				
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	N	-0-	1	1
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	N	-0-		1
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	N	-0-		1
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215890		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8152		PERF. 6858 - 8002	
11	1170 N	975	-0-	-195	-0-	133	1	N	6	6	1
						749	3				6
12	1209 N	960	-0-	-249	-0-	115	1	N	4		10
						786	3				
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	133	1	N	8	4	1
						764	3				14
02	924 N	922	-0-	-2	-0-	129	1	N	3	5	1
						550	3				12
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	114	1	N	3	5	1
						718	3				10
04	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	108	1	N	2	4	1
						672	3				8

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VALLIANT, L. T. "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 3		RRCID -> 215892		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 6364 - 8550						
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
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	106	1	391	3	N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	165	1	401	3	N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	3	N	-0-			-0-
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	37	1	340	3	N	-0-			-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	3	N	-0-			-0-
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #: 12		RRCID -> 215900		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6424 - 7696			
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	102	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	105	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	103	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	106	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	103	1	108	3	Y	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	103	1	116	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 215917		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6120 - 8644			
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	112	1	783	3	N	3	10	1	6
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	107	1	813	3	N	2			8
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	87	1	789	3	N	4			12
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	66	1	688	3	N	1	9	1	4
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	97	1	836	3	N	2			6
*04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	83	1	793	3	N	2			8

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 215918		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8498		PERF. 6266 - 7530			
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	34	1	258	3	N	-0-			-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	3	N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	23	1	239	3	N	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	27	1	263	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 3		RRCID -> 215923		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 8003		PERF. 5786 - 7638			
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-			-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	5	1	310	3	N	1			1
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			1
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			1

SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 7259		PERF. 5628 - 6854			
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 215929		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627		
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	
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	18
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	18
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	18
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	6 1	343 3	N	-0-	18
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 3	1 9	N	-0-	19
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3		N	-0-	19

KARNES, W.H. C		WELL #: 11		RRCID -> 215931		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926		
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	247 2		Y	-0-	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-	-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-	-0-

HUNT 19		WELL #: 7		RRCID -> 215932		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440		
11	T. A.	58	-0-	58	2991	58 2		Y	-0-	-0-
12	T. A.	74	-0-	74	3065	74 2		Y	-0-	-0-
01	T. A.	62	-0-	62	3127	62 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	30	-0-	30	3157	30 2		Y	-0-	-0-
03	T. A.	29	-0-	29	3186	29 2		Y	-0-	-0-
*04	3226 X	40	-0-	-3186	-0-	40 2		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 103S		RRCID -> 215939		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208		
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	20 1	597 3	Y	-0-	-0-
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	20 1	565 3	Y	-0-	-0-
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	20 1	568 3	Y	-0-	-0-
02	588 N	317	-0-	-271	-0-	17 1	300 3	Y	-0-	-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	24 1	716 3	Y	-0-	-0-
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	18 1	607 3	Y	-0-	-0-

HUNT 19		WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	35	-0-	35	38	35 2		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	94	-0-	94	132	94 2		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	56	-0-	56	188	56 2		Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984		
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	N	-0-	1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	N	-0-	1
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 3	N	-0-	1
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 1	40 3	N	-0-	1
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 3	N	-0-	1
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	N	-0-	1

CANYON RANCH		WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
04	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2003		RRCID -> 215976		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024		
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	
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 3	N	-0-		-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 12		RRCID -> 215977		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600		
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	21 1	150 3	N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	21 1	157 3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	17 1	154 3	N	-0-		-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	13 1	134 3	N	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	19 1	166 3	N	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	16 1	157 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 10S		RRCID -> 216056		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284		
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		1	
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		1	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		1	
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		1	
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		1	
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	612 3	N	-0-		1	

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216510		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666		
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	97 1	359 3	N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	150 1	365 3	N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20 1	356 3	N	-0-		-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	33 1	307 3	N	-0-		-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	21 1	359 3	N	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	22 1	333 3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216668		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690		
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	43 1	298 3	N	-0-		1
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	42 1	322 3	N	-0-		1
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35 1	316 3	N	-0-		1
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28 1	294 3	N	-0-		1
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40 1	346 3	N	-0-		1
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33 1	317 3	N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216690		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816		
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	18 1	533 3	Y	-0-		-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	18 1	517 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	18 1	519 3	Y	-0-		-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29 1	518 3	Y	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	19 1	570 3	Y	-0-		-0-
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	15 1	518 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216765		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900		
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	41 1	232 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	36 1	247 3	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	38 1	222 3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	49 1	209 3	N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	36 1	226 3	N	-0-		-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	38 1	234 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	22	1	258	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	24	1	267	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	29	1	253	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	28	1	204	3	Y	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-		-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	27	1	270	3	Y	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	188	-0-	188	385	188	2			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	234	-0-	234	619	234	2			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	224	-0-	224	843	224	2			Y	-0-		-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

11	240 N	219	-0-	-21	-0-	46	1	167	3	N	5		8
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	9	181	3	N	31		39
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	34	9	178	3	N	1		40
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	28	1	122	3	N	1		41
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	1	9	162	3	N	2	16	27
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	50	1	156	3	N	3	19	11
						2	9						
						26	1						
						3	9						

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-	2	2
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	1		3
						1	9						
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-	1	2
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	8	1	33	3	N	-0-		2
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	128	1	805	3	N	-0-		2
*04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	248	1	1536	3	N	-0-		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

11	300 N	274	-0-	-26	-0-	41	1	233	3	N	-0-	12	7
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	35	1	238	3	N	-0-		7
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	40	1	232	3	N	-0-	2	5
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	38	1	161	3	N	-0-	2	3
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	130	1	220	3	N	1	1	3
						1	9						
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	34	1	213	3	N	-0-	1	2

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-		1
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		1
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-		1
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-		1
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-		1
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736													
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	42	1	151	3	N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	95	1	155	3	N	-0-		-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	51	1	180	3	N	-0-		-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	43	1	117	3	N	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	126	1	165	3	N	-0-		-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	28	1	165	3	N	-0-		-0-
HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904													
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-		1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		1
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-		1
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-		1
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	103	1	5	3	N	-0-		1
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-		1
FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368													
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	50	1	287	3	N	-0-		96
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	19	9	49	1	N	14	104 1	6
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	15	9	53	1	N	18		24
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	20	9	43	1	N	9		33
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	10	9	60	1	N	11		44
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	12	9	58	1	N	10		54
						11	9						
FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641													
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	145	1	407	3	N	-0-		9
12	713 N	623	-0-	-90	-0-	167	1	454	3	N	2		11
01	713 N	534	-0-	-179	-0-	2	9	73	1	N	-0-		11
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	73	1	82	1	N	-0-		11
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	210	1	474	3	N	-0-	4 1	7
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	534	3	N	-0-	5 1	2
MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994													
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	3	N	-0-	1 1	3
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	48	3	N	1		4
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	9	10	1	N	-0-	1 1	3
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	3	N	-0-		3
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-		3
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-		3
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920													
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	65	1	368	3	N	-0-		-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	55	1	380	3	N	-0-		-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	64	1	370	3	N	-0-		-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	70	1	300	3	N	-0-		-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	155	1	373	3	N	-0-		-0-
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	58	1	363	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MITCHELL, TOM 2		WELL #: 7		RRCID -> 217004		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196			
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
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1775		RRCID -> 217005		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299			
11	2730 X	2506	-0-	-224	-0-	198	1	2308	3	N	-0-
12	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	354	1	2299	3	N	-0-
01	2573 N	2398	-0-	-175	-0-	203	1	2195	3	N	-0-
02	2352 N	2293	-0-	-59	-0-	210	1	2083	3	N	-0-
03	2666 N	2546	-0-	-120	-0-	189	1	2357	3	N	-0-
*04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	182	1	2184	3	N	-0-

SHURLEY RR 10		WELL #: 1		RRCID -> 217006		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500			
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	N	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-

SHURLEY RR9		WELL #: 3		RRCID -> 217007		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792			
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 14		RRCID -> 217026		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264			
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 2		RRCID -> 217028		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816			
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	7	1	375	3	N	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-

SHURLEY RR 10		WELL #: 2		RRCID -> 217029		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820			
11	600 X	442	-0-	-158	-0-	442	3			N	-0-
12	589 X	437	-0-	-152	-0-	437	3			N	-0-
01	558 X	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	509	3	N	-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//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 #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298												
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	N	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	66	1	429	3	N	-0-	-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	31	1	336	3	N	-0-	-0-
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	26	1	253	3	N	-0-	-0-
03	496 N	297	-0-	-199	-0-	22	1	275	3	N	-0-	-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	3	N	-0-	-0-
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550												
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-	-0-
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692												
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	68	1	473	3	N	-0-	1
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	65	1	497	3	N	1	2
						1	9					
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	54	1	487	3	N	-0-	2
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	41	1	425	3	N	-0-	1
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	3	N	-0-	1
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	N	1	2
						1	9					
MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790												
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-	2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-	2
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	3	N	-0-	2
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-	2
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-	2
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-	2
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956												
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-	-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-	-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	2			Y	-0-	-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-	-0-
DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666												
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	15	1	176	3	N	-0-	-0-
12	310 N	150	-0-	-160	-0-	20	1	130	3	N	-0-	-0-
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	22	1	242	3	N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-	-0-
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	13	1	157	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1833		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

MAYFIELD 45												
WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068												
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389 3	Y	-0-		2
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	33	1	369 3	Y	7		9
						8	9					
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	42	1	362 3	Y	9		18
						10	9					
02	392 N	272	-0-	-120	-0-	32	1	229 3	Y	10		28
						11	9					
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	451 3	Y	6	28 1	6
						7	9					
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363 3	Y	-0-		6

FRIEND, JOE ESTATE "A"												
WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248												
11	2850 X	2322	-0-	-528	-0-	2322	2		Y	-0-		-0-
12	2883 X	1875	-0-	-1008	-0-	1875	2		Y	-0-		-0-
01	2666 N	1580	-0-	-1086	-0-	1580	2		Y	-0-		-0-
02	2156 N	1153	-0-	-1003	-0-	1153	2		Y	-0-		-0-
03	1860 N	1187	-0-	-673	-0-	1187	2		Y	-0-		-0-
04	1530 N	1023	-0-	-507	-0-	1023	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												
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	49	1	275 3	N	1	2 1	2
						1	9					
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	42	1	287 3	N	1		3
						1	9					
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	49	1	279 3	N	1	1 1	3
						1	9					
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	52	1	222 3	N	-0-	1 1	2
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	47	1	295 3	N	1	1 1	2
						1	9					
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	43	1	269 3	N	-0-		2

HUDSPETH 1												
WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748												
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224 3	N	-0-		2
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222 3	N	-0-		2
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219 3	N	-0-		2
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	10	1	178 3	N	-0-		2
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211 3	N	-0-		2
04	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141 3	N	-0-		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "R"												
WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130												
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163 3	N	-0-		1
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184 3	N	-0-		1
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166 3	N	-0-		1
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114 3	N	-0-		1
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185 3	N	-0-		1
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176 3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 59		//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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 217207		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 5863			PERF. 5138 - 5668	
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	34	1	349	3	N	-0-		3
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	41	1	391	3	N	1	1 1	3
						1	9						
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	35	1	360	3	N	-0-		3
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	-0-		3
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	36	1	379	3	N	3	1 1	5
						3	9						
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	N	1		6
						1	9						
CUSENBARY 59		WELL #: 4		RRCID -> 217208		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5244 - 5594	
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	10	1	103	3	N	-0-		6
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	4	1	40	3	N	-0-	3 1	3
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	2		5
						2	9						
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	N	7		12
						8	9						
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	1	6 1	7
						1	9						
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	49	1	467	3	N	1		8
						1	9						
VALLIANT, L. R.		WELL #: 14		RRCID -> 217332		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8820			PERF. 6273 - 7827	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-		-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	150	1	364	3	N	-0-		-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	3	N	-0-		-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	34	1	316	3	N	-0-		-0-
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	21	1	371	3	N	-0-		-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	23	1	357	3	N	-0-		-0-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 15		RRCID -> 217334		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 8932			PERF. 6372 - 8881	
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	76	1	279	3	N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	119	1	289	3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	3	N	-0-		-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	26	1	236	3	N	-0-		-0-
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	16	1	280	3	N	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1783		RRCID -> 217455		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6962 - 7648	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//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 PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 22		RRCID -> 217456		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 6402 - 7280	
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	13	1	93 3	Y	1			1
						1	9						
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 2		RRCID -> 217458		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 7419			PERF. 5452 - 7302	
11	690 X	663	-0-	-27	-0-	663	3		N	-0-			1
12	713 X	687	-0-	-26	-0-	687	3		N	-0-			1
01	713 X	691	-0-	-22	-0-	691	3		N	-0-			1
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	638 3	N	-0-			1
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			1
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			1

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8033			PERF. 6458 - 7956	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8144			PERF. 6650 - 7013	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25 3	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22 3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21 3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26 3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22 3	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5588 - 7270	
11	540 X	505	-0-	-35	-0-	505	3		N	-0-			-0-
12	558 X	458	-0-	-100	-0-	458	3		N	-0-			-0-
01	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	3		N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517 3	N	-0-			-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3		N	-0-			-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820			PERF. 4538 - 5530	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533 3	N	-0-			1
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529 3	N	-0-			1
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499 3	N	-0-			1
02	532 N	307	-0-	-225	-0-	24	1	283 3	N	-0-			1
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572 3	N	-0-			1
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	51	1	486 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792		
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	BALANCE
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	155 3	N	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-

KARNES, W.H. C		WELL #: 12		RRCID -> 217492		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088		
11	T. A.	743	-0-	743	1467	743 2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	791	-0-	791	2258	791 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	822	-0-	822	3080	822 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	636	-0-	636	3716	636 2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	788	-0-	788	4504	788 2		Y	-0-		-0-
*04	5257 X	753	-0-	-4504	-0-	753 2		Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "B"		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19 1	108 3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19 1	110 3	N	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	21 1	90 3	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18 1	111 3	N	-0-		-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18 1	109 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	2 1	1
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-		1
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	N	-0-		1
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	1	1 1	1
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N	-0-		1

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976		
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	7 1	94 3	N	3	9 1	1
						3 9					
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	7 1	87 3	N	5		6
						6 9					
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	N	8		14
						9 9					
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	3 1	38 3	N	3		17
						3 9					
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21 1	149 3	N	6		23
						7 9					
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	N	5	23 1	5
						6 9					

SHURLEY RR 1E		WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032		
11	540 X	532	-0-	-8	-0-	532 3		N	-0-		-0-
12	558 X	555	-0-	-3	-0-	555 3		N	-0-		-0-
01	558 X	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-		-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	8 1	477 3	N	-0-		-0-
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3		N	-0-		-0-
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

11		1410 N	1275	-0-	-135	-0-	158	1	8	1109	3	N	7	12	1	9
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	167	1	7	1272	3	N	6			15
01		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	138	1	8	1245	3	N	7			22
02		1204 N	1153	-0-	-51	-0-	100	1	4	1049	3	N	4	17	1	9
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	158	1	4	1370	3	N	4			13
*04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	130	1	6	1251	3	N	5			18

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	7	79	3	N	-0-			2
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	7	77	3	N	-0-			2
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	13	1	7	73	3	N	-0-			2
02		84 N	36	-0-	-48	-0-	7	1	2	29	3	N	-0-			2
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	4	3	N	-0-			2
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			2

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

11		210 N	197	-0-	-13	-0-	30	1	1	167	3	N	-0-			2
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	26	1	1	176	3	N	-0-			2
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	30	1	1	170	3	N	-0-			2
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	36	1	1	154	3	N	-0-			2
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	105	1	1	175	3	N	-0-			2
*04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	1	169	3	N	-0-			2

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-			-0-
12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3				N	-0-			-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3				N	-0-			-0-
02		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3				N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I"		//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 #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990																
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	15	1	87	3	N	1	3	1			3
						1	9									
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	13	1	87	3	N	1					4
						1	9									
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	14	1	82	3	N	1	1	1			4
						1	9									
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	3	N	-0-	1	1			3
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	1	1	1			3
						1	9									
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-	1	1			2

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314																
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
*04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914																
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	819	3	N	2	10	1			1
						2	9									
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	73	1	651	3	N	2					3
						2	9									
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	N	3					6
						3	9									
02	672 N	477	-0-	-195	-0-	34	1	442	3	N	1					7
						1	9									
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	54	1	584	3	N	1					8
						1	9									
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	52	1	642	3	N	1	7	1			2
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000																
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	98	1	554	3	N	41	42	1			43
						45	9									
12	806 N	701	-0-	-105	-0-	82	1	562	3	N	52					95
						57	9									
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	93	1	539	3	N	54	37	1			112
						59	9									
02	644 N	533	-0-	-111	-0-	93	1	397	3	N	39	50	1			101
						43	9									
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	183	1	514	3	N	78	59	1			120
						86	9									
04	660 N	604	-0-	-56	-0-	78	1	483	3	N	39	56	1			103
						43	9									

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820																
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	15	1	64	3	N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970												
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
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	3 1	14 3	N	-0-		-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 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												
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	29 1	167 3	N	-0-		-0-
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	24 1	166 3	N	-0-		-0-
01		217 N	182	-0-	-35	-0-	27 1	155 3	N	-0-		-0-
02		196 N	157	-0-	-39	-0-	30 1	127 3	N	-0-		-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	121 1	160 3	N	-0-		-0-
*04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	25 1	158 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188												
11		450 N	422	-0-	-28	-0-	33 1	389 3	N	-0-		-0-
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	60 1	391 3	N	-0-		-0-
01		465 N	424	-0-	-41	-0-	36 1	388 3	N	-0-		-0-
02		392 N	351	-0-	-41	-0-	32 1	319 3	N	-0-		-0-
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	32 1	396 3	N	-0-		-0-
04		420 N	395	-0-	-25	-0-	30 1	365 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528												
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3		N	-0-		-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-		-0-
01		217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		N	-0-		-0-
02		196 N	102	-0-	-94	-0-	102 3		N	-0-		-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-		-0-
*04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380												
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-		-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02		84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3		N	-0-		-0-
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-		-0-
*04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837												
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		N	-0-		26
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		26
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		26
02		364 N	354	-0-	-10	-0-	6 1	348 3	N	-0-		26
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418 3	1 9	N	1		27
*04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		27

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106												
11		840 N	771	-0-	-69	-0-	61 1	710 3	N	-0-		-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	108 1	701 3	N	-0-		-0-
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	67 1	721 3	N	-0-		-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	73 1	722 3	N	-0-		-0-
03		806 N	794	-0-	-12	-0-	59 1	735 3	N	-0-		-0-
04		750 N	731	-0-	-19	-0-	56 1	675 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1266S		RRCID -> 217915	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 6049	-	6106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 4X		RRCID -> 217926	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5840	-	6948					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 5		RRCID -> 217928	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6574	-	6924					
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-			1
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-			1
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-			1
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	9	1	39	3	N	-0-			1
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-			1
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-			1

FIELDS 14		WELL #: 10X		RRCID -> 217943	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 4960	-	5530					
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	201	3	N	1			4
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	N	-0-	4	1	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	187	3	N	1			1
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	18	1	106	3	N	-0-			1
03	217 N	100	-0-	-117	-0-	18	1	81	3	N	1			2
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	10	1	67	3	N	-0-			2

MAYER 20A		WELL #: 3		RRCID -> 218002	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 6426	-	8512					
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 28		RRCID -> 218130	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6646	-	6993					
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-			1
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-			1
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-			1
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-			1
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	N	-0-			1
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY RR 2A		WELL #: 6		RRCID -> 218134		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3	N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	448 3	-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-		-0-
04	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH E		WELL #: 6		RRCID -> 218237		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024			
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		2
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-		2
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		2
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	80	1	N	-0-		2
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		2
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	70	1	N	-0-		2

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218246		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358			
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	2	Y	-0-		3
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2	Y	-0-		3
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-		3
02	672 N	652	-0-	-20	-0-	652	2	Y	-0-		3
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-		3
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-		3

MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218251		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478			
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2	Y	-0-		1
12	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	2	Y	-0-		1
01	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2	Y	-0-		1
02	756 N	617	-0-	-139	-0-	617	2	Y	-0-		1
03	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2	Y	-0-		1
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2	Y	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218320		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 4		RRCID -> 218326		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144			
11	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3	N	-0-		1
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3	N	-0-		1
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	N	-0-		1
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		1
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1

JOE FRIEND ESTATE UNIT 'B'		WELL #: 2032		RRCID -> 218330		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN, MACK 130		//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 #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070											
11	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1269S		RRCID -> 218471		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3	N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 10 S		RRCID -> 218489		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 13S		RRCID -> 218493		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 8		RRCID -> 218497		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-

MAYER 21		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID -> 218500		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132																
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 17S		RRCID -> 218503		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2403		RRCID -> 218504		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459							
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	98	1	554	3	N	20	48	1			37
						22	9									
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	549	3	N	20					57
						22	9									
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	91	1	522	3	N	3	22	1			38
						3	9									
02	560 N	490	-0-	-70	-0-	93	1	397	3	N	-0-	14	1			24
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	287	1	451	3	N	1	9	1			16
						1	9									
*04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	103	1	636	3	N	21	14	1			23
						23	9									

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 218505		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218507		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492							
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	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-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 5		RRCID -> 218560		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 6666 - 7924					
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
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	145	1	818	3	N	1	1 1	2
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	109	1	749	3	N	-0-		2
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	136	1	783	3	N	-0-		2
02	784 N	441	-0-	-343	-0-	84	1	357	3	N	-0-		2
03	868 N	770	-0-	-98	-0-	106	1	664	3	N	-0-		2
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	111	1	687	3	N	-0-		2

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 218824		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 6428 - 7500			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 409S		RRCID -> 218825		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3024 - 3732			
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	-0-		-0-

SAWYER 128		WELL #: 19		RRCID -> 218829		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5566 - 6680			
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	54	1	728	3	Y	1	3 1	-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	758	3	Y	1		1
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	57	1	722	3	Y	1		2
02	728 N	484	-0-	-244	-0-	34	1	450	3	Y	-0-		2
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	62	1	808	3	Y	-0-		2
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	54	1	666	3	Y	-0-	2 1	-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 7025X		RRCID -> 218887		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 8882 - 9066			
11	T. A.	73	-0-	73	467	73	2			Y	-0-		-0-
12	T. A.	56	-0-	56	523	56	2			Y	-0-		-0-
01	T. A.	59	-0-	59	582	59	2			Y	-0-		-0-
02	T. A.	34	-0-	34	616	34	2			Y	-0-		-0-
03	T. A.	58	-0-	58	674	58	2			Y	-0-		-0-
*04	716 X	42	-0-	-674	-0-	42	2			Y	-0-		-0-

SAWYER 144		WELL #: 14		RRCID -> 218889		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 5651 - 7128			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191												
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	87	1	1184	3	Y	-0-	-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	91	1	1188	3	Y	3 1	1
01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1 9	1	1073	3	Y	1	2
02	1176 N	465	-0-	-711	-0-	1 9	1	432	3	Y	-0-	2
03	1271 N	319	-0-	-952	-0-	23	1	296	3	Y	-0-	2
04	1110 N	147	-0-	-963	-0-	11	1	136	3	Y	2 1	-0-
CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134												
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	Y	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	Y	-0-	-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	-0-	-0-
MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372												
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-	-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-	-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326	2			Y	-0-	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826												
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	78	1	417	3	N	-0-	1
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	61	1	446	3	N	-0-	1
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	44	1	461	3	N	-0-	1
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	49	1	394	3	N	-0-	1
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	50	1	414	3	N	-0-	1
04	480 N	317	-0-	-163	-0-	44	1	273	3	N	-0-	-0-
CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943												
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-	-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-	-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562												
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	54	1	378	3	N	-0-	1
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	51	1	392	3	N	1	2
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	1 9	1	390	3	N	1	3
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	43 1	1	582	3	N	1	2
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1 9	1	417	3	N	-0-	2
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	48 1	1	409	3	N	1	2
						1 9						3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 219032		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	1			1
						1	9							
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-			1
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-			1

HILL-MAYRAY "D"		WELL #: 2		RRCID -> 219042		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026					
11	1950 X	1882	-0-	-68	-0-	223	1	1659	3	Y	-0-			-0-
12	2015 X	1526	-0-	-489	-0-	161	1	1365	3	Y	-0-			-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	209	1	1679	3	Y	-0-			-0-
02	1764 N	1630	-0-	-134	-0-	148	1	1482	3	Y	-0-			-0-
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	186	1	1717	3	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	177	1	1640	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 16S		RRCID -> 219047		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128					
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 18		RRCID -> 219108		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850					
11	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	75	1	1021	3	Y	-0-	3 1		1
12	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	74	1	967	3	Y	1			2
						1	9							
01	1209 N	958	-0-	-251	-0-	71	1	886	3	Y	1			3
						1	9							
02	1036 N	572	-0-	-464	-0-	41	1	531	3	Y	-0-			3
03	1054 N	808	-0-	-246	-0-	57	1	751	3	Y	-0-			3
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	74	1	915	3	Y	-0-	2 1		1

SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219109		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219110		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950					
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	84	1	477	3	N	1	1 1		2
						1	9							
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	74	1	510	3	N	-0-			2
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	86	1	493	3	N	-0-			2
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	92	1	391	3	N	-0-			2
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	70	1	440	3	N	-0-			2
04	570 N	283	-0-	-287	-0-	39	1	244	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-			1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			1
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-			1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-			1
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-			1
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-			1

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	31	1	189	3	N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	35	1	188	3	N	-0-			-0-
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	19	1	112	3	N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	36	1	162	3	N	-0-			-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	420 N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-			-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			2
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	1
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

11	60 N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-			2
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-			2
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	N	-0-			2
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	3	N	-0-			2
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-			2
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-			2

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

11	480 X	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-			-0-
12	496 X	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-			-0-
01	496 X	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-			-0-
02	336 N	241	-0-	-95	-0-	4	1	237	3	N	-0-			-0-
03	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-			-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290														
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	12	1	160	3	N	-0-		-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	3	N	-0-		-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-		-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	12	1	118	3	N	-0-		-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	N	-0-		-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-		-0-

WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210														
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	65	1	841	3	Y	-0-		-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	899	3	Y	-0-		-0-
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			Y	-0-		-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	3	Y	-0-		-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	4	1	902	3	Y	-0-		-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	276	1	862	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148														
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-		-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014														
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-		-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-		-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-		-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	2			Y	-0-		-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-		-0-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-		-0-

WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272														
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-		-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-		-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-		-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-		-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044														
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	177	1	1317	3	Y	-0-		-0-
12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	158	1	1338	3	Y	-0-		-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	152	1	1220	3	Y	-0-		-0-
02	1400	N	1267	-0-	-133	-0-	115	1	1152	3	Y	-0-		-0-
03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	136	1	1255	3	Y	-0-		-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	135	1	1246	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "N"		//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 #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433												
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35 1	522 3	N	20	22 1		14
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	22 9	523 3	N	11	16 1		9
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	24 1	504 3	N	1	7 1		3
02	532 N	445	-0-	-87	-0-	12 9	407 3	N	-0-	1 1		2
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	25 1	476 3	N	-0-	2 1		-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	1 9	458 3	N	2	2 1		-0-
						38 1						
						37 1						
						35 1						
						2 9						
VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366												
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	30 1	112 3	N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	44 1	107 3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 3	N	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	7 1	66 3	N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	5 1	89 3	N	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	-0-			-0-
WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530												
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	338 1	1250 3	Y	-0-			-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	524 1	1273 3	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	72 1	1294 3	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1121	-0-	-251	-0-	110 1	1011 3	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	77 1	1334 3	Y	-0-			-0-
*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	85 1	1307 3	Y	-0-			-0-
WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548												
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	275 1	1017 3	Y	-0-			-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	432 1	1048 3	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	60 1	1077 3	Y	-0-			-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	111 1	1015 3	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	61 1	1051 3	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	67 1	1039 3	Y	-0-			-0-
SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830												
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	4 1	36 3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	1			1
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	1 9	27 3	Y	-0-			1
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	Y	-0-	1 1		-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1303		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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724																
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	N	3	2	1			4
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	9	15	1	N	3					7
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	3	9	16	1	N	5	2	1			10
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	6	9	16	1	N	3	3	1			10
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	9	92	1	N	8	5	1			13
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	9	9	12	1	N	3	5	1			11
						3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942																
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	N	-0-					2
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	3	N	-0-					2
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	26	1	147	3	N	-0-					2
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	28	1	121	3	N	-0-					2
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	3	N	-0-					2
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850																
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	3	3	1			3
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	3	9	22	1	N	2	3	1			2
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	-0-	1	1			1
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	33	1	360	3	N	-0-					1
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	32	1	417	3	N	-0-					1
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	29	1	384	3	N	23	4	1			20
						25	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608																
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	17	1	122	3	N	1					1
						1	9									
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200																
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	69	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	91	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	21	1	65	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200																
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	26	1	559	3	N	-0-					-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	43	1	466	3	N	-0-					-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	42	1	544	3	N	-0-					-0-
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	40	1	522	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	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
WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072											
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	19	1	291	3	N	3
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	1
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	905	3	N	2
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	N	1
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	2
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	521	3	N	5

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516											
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	77	1	284	3	N	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	119	1	290	3	N	-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	3	N	-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	25	1	225	3	N	-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	17	1	297	3	N	-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056											
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	30	1	310	3	N	-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	33	1	304	3	N	-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	34	1	300	3	N	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	N	-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	28	1	311	3	N	1
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	2

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986											
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	3	Y	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	3			Y	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	101	1	27	3	Y	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506											
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			Y	-0-
12	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			Y	-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-
02	1036 N	996	-0-	-40	-0-	996	2			Y	-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943											
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 147 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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	1
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	1
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	1
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-	-0-	1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	-0-	1
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-	-0-	1

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

11	240 N	225	-0-	-15	-0-	35	1	N	-0-	-0-	1
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	27	1	N	-0-	-0-	1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	1
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	22	1	N	-0-	-0-	1
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	1
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	1

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

11	900 N	805	-0-	-95	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	-0-	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

11	270 N	250	-0-	-20	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

11	240 N	227	-0-	-13	-0-	31	1	Y	-0-	-0-	1
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	28	1	Y	-0-	-0-	1
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	26	1	Y	-0-	-0-	1
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	1
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	-0-	1
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	1

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6252		PERF. 5136		-		6184		
11	420 N	267	-0-	-153	-0-	98	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	Y	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			-0-
03	558 N	364	-0-	-194	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
04	570 N	457	-0-	-113	-0-	111	1	346	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5238		-		6368		
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5586		-		7026		
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 6160		-		6924		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 1768		RRCID -> 220028		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 5176		-		7570		
11	840 N	778	-0-	-62	-0-	61	1	717	3	N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	117	1	758	3	N	-0-			-0-
01	837 N	761	-0-	-76	-0-	64	1	697	3	N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	67	1	666	3	N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	65	1	808	3	N	-0-			-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	3	N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 220030		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 5330		-		8220		
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	69	1	799	3	N	-0-			-0-
12	930 N	846	-0-	-84	-0-	113	1	733	3	N	-0-			-0-
01	930 N	871	-0-	-59	-0-	74	1	797	3	N	-0-			-0-
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	69	1	684	3	N	-0-			-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	67	1	839	3	N	-0-			-0-
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	63	1	753	3	N	-0-			-0-

WELL #: 22		RRCID -> 220037		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 5118		-		6424		
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	52	1	327	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	46	1	321	3	Y	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	30	1	242	3	Y	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	350	3	Y	-0-			-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
KELLY 124		WELL #: 21		RRCID -> 220039		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6842			PERF. 5130 - 6636		
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	99	1	625	3	Y	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	109	1	767	3	Y	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	105	1	789	3	Y	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	77	1	615	3	Y	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	3	Y	-0-			-0-
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	3	Y	-0-			-0-
KELLY 126		WELL #: 18		RRCID -> 220041		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6622			PERF. 4901 - 6277		
11	480 N	223	-0-	-257	-0-	20	1	203	3	Y	-0-			3
12	496 N	335	-0-	-161	-0-	34	1	301	3	Y	-0-			3
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	3	Y	-0-			3
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	469	3	Y	-0-			3
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	-0-			3
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	51	1	562	3	Y	-0-			3
HUDSPETH "B"		WELL #: 104		RRCID -> 220043		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 8886			PERF. 6814 - 7740		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
SIMMONS 73		WELL #: 8		RRCID -> 220071		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 6594 - 7538		
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 26		RRCID -> 220072		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 6268 - 7586		
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	70	1	261	3	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	109	1	265	3	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	22	1	200	3	N	-0-			-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	15	1	257	3	N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	3	N	-0-			-0-
WHITEHEAD 8		WELL #: 3		RRCID -> 220074		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8714			PERF. 6244 - 7480		
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	189	1	699	3	Y	-0-			-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	307	1	745	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	40	1	731	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	758	-0-	-54	-0-	75	1	683	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	43	1	742	3	Y	-0-			-0-
04	750 N	737	-0-	-13	-0-	45	1	692	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 166		WELL #: 20		RRCID -> 220078		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8228			PERF. 5618 - 7042		
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	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

11	930 N	759	-0-	-171	-0-	119	1	640	3	N	-0-			2
12	868 N	697	-0-	-171	-0-	84	1	613	3	N	-0-			2
01	775 N	623	-0-	-152	-0-	54	1	568	3	N	-0-	1		3
						1	9							
02	700 N	512	-0-	-188	-0-	56	1	456	3	N	-0-			3
03	682 N	559	-0-	-123	-0-	60	1	499	3	N	-0-			3
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	79	1	487	3	N	-0-			3

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

11	120 N	109	-0-	-11	-0-	16	1	93	3	N	-0-	6	1	3
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	N	-0-			3
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	16	1	92	3	N	-0-	1	1	2
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	18	1	75	3	N	-0-	1	1	1
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	150	1	92	3	N	-0-			1
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-			1

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			1
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			1
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-			1
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	N	-0-			1
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	64	1	1292	3	N	-0-			1
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	3	N	-0-			1

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

11	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-			4
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-			4
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			4
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-			4
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			4
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768														
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 3		N	-0-			-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 3		N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3		N	-0-			-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	7 1	115 3		N	-0-			-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	130 3		N	-0-			-0-
04		150 N	132	-0-	-18	-0-	6 1	126 3		N	-0-			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570														
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	206 1	760 3		Y	-0-			-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	319 1	774 3		Y	-0-			-0-
01		868 N	699	-0-	-169	-0-	37 1	662 3		Y	-0-			-0-
02		812 N	681	-0-	-131	-0-	67 1	614 3		Y	-0-			-0-
03		899 N	703	-0-	-196	-0-	38 1	665 3		Y	-0-			-0-
04		690 N	573	-0-	-117	-0-	35 1	538 3		Y	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736														
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	25 1	132 3		N	1	1 1		3
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 9	136 3		N	-0-			3
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	19 1	142 3		N	12			15
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	14 1	113 3		N	3	5 1		13
03		155 N	57	-0-	-98	-0-	13 9	51 3		N	-0-	3 1		10
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	14 1			N	-0-	2 1		8

WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880														
11		480 N	466	-0-	-14	-0-	6 1	393 3		N	-0-			3
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	1 9	416 3		N	-0-			3
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	41 1	430 3		N	1			4
02		448 N	372	-0-	-76	-0-	1 9	331 3		N	-0-			4
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	41 1	435 3		N	-0-			4
*04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	53 1	394 3		N	-0-			4

WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884														
11		420 N	393	-0-	-27	-0-	59 1	334 3		N	-0-			1
12		403 N	377	-0-	-26	-0-	48 1	329 3		N	-0-			1
01		403 N	392	-0-	-11	-0-	58 1	334 3		N	-0-			1
02		364 N	314	-0-	-50	-0-	60 1	254 3		N	-0-			1
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	56 1	350 3		N	-0-			1
04		390 N	379	-0-	-11	-0-	53 1	326 3		N	-0-			1

WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930														
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	74 1	397 3		N	-0-			2
12		496 N	477	-0-	-19	-0-	57 1	420 3		N	-0-			2
01		496 N	446	-0-	-50	-0-	39 1	407 3		N	-0-			2
02		448 N	420	-0-	-28	-0-	46 1	374 3		N	-0-			2
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	53 1	434 3		N	1			3
*04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	1 9	488 3		N	-0-			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256																
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	94	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	147	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	33	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420																
11	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	137	1	1576	3	Y	-0-					-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	3	Y	2					2
01	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	182	1	1579	3	Y	2					4
02	1596 N	904	-0-	-692	-0-	110	1	793	3	Y	1					5
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	166	1	1762	3	Y	1	5	1			1
*04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	157	1	1561	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046																
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	51	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	54	1	604	3	Y	1					1
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	55	1	478	3	Y	2					3
02	588 N	365	-0-	-223	-0-	44	1	319	3	Y	2					5
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	3	Y	-0-	4	1			1
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172																
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784																
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	69	1	368	3	N	-0-					-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	53	1	392	3	N	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	N	-0-					-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	N	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	N	2					2
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	414	3	N	1	1	1			2

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164																
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346														
11	1830 X	1772	-0-	-58	-0-	111	1	1659	3	N	2	2	1	2
12	1891 X	1620	-0-	-271	-0-	71	1	1548	3	N	1	1	1	2
01	1891 X	1817	-0-	-74	-0-	85	1	1732	3	N	-0-			2
02	1652 N	1359	-0-	-293	-0-	116	1	1243	3	N	-0-			2
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	132	1	1	2	N	-0-			2
04	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1707	3	121	1	N	-0-			2
						1593	3							
SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824														
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-			-0-
FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062														
11	600 N	140	-0-	-460	-0-	140	1			Y	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	1			Y	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-			-0-
KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386														
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	93	-0-	-248	-0-	47	1	46	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	112	-0-	-112	-0-	63	1	49	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	90	-0-	-127	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	3	Y	-0-			-0-
SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290														
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	26	1	201	3	N	-0-			-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	14	1	130	3	N	-0-			-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	3	N	-0-			-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610														
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	5	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY 123		WELL #: 22		RRCID -> 220263		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224					
M	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
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			2
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			2
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			2
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			2
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			2
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			2

REED 116		WELL #: 21		RRCID -> 220265		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 26		RRCID -> 220347		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436					
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	34	1	239	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	33	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	21	1	165	3	Y	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-			-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #: 9		RRCID -> 220407		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626					
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			5
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			5
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			5
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			5
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			5
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			5

MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220449		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302					
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	23	1	163	3	Y	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-			-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 5		RRCID -> 220484		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640					
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	43	1	218	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	243	-0-	-532	-0-	39	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	249	3	Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	Y	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	53	1	245	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 220486		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058					
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	N	-0-			1
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-			1
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-			1
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	8	1	36	3	N	-0-			1
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-			1
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486												
11	1020 N	911	-0-	-109	-0-	124 1	781 3	Y	5	5 1		10
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	117 1	825 3	Y	6	5 1		11
01	1054 N	942	-0-	-112	-0-	110 1	828 3	Y	4	5 1		10
02	840 N	392	-0-	-448	-0-	43 1	347 3	Y	2	5 1		7
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	111 1	816 3	Y	-0-	3 1		4
04	900 N	757	-0-	-143	-0-	66 1	683 3	Y	7	3 1		8

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764												
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-			1
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	9 1	415 3	Y	-0-			1
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	11 1	513 3	Y	-0-			1
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	6 1	370 3	Y	-0-			1
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-			1
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8 1	537 3	Y	-0-			1

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826												
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 1		Y	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 1		Y	-0-			-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 1		Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	50 1	12 3	Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		Y	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		Y	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384												
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 2		Y	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226												
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21 1	129 3	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20 1	140 3	Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20 1	154 3	Y	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17 1	135 3	Y	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24 1	176 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	14 1	144 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Z"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 2404	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	720 N	634	-0-	-86	-0-	95 1	538 3	N	1	1 1	2
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	1 9	568 3	N	-0-		2
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	83 1	536 3	N	-0-		2
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	93 1	423 3	N	-0-		2
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	100 1	667 3	N	-0-		2
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	106 1	635 3	N	-0-		2

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220532	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7151 - 8315				
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	96 1	1136 3	Y	-0-		-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	101 1	1144 3	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	97 1	1129 3	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1067	-0-	-81	-0-	88 1	979 3	Y	-0-		-0-
03	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	95 1	1122 3	Y	-0-		-0-
04	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	92 1	1058 3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 23		RRCID -> 220534	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6298 - 8108				
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	21 1	239 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	22 1	242 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	27 1	236 3	Y	-0-		-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	27 1	194 3	Y	-0-		-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27 1	290 3	Y	-0-		-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23 1	229 3	Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220536	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 6242 - 7468				
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-		-0-
01	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886 3		N	-0-		-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-		-0-
04	960 N	953	-0-	-7	-0-	953 3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 12		RRCID -> 220538	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 6262 - 8478				
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31 1	359 3	Y	-0-		-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	33 1	362 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	41 1	353 3	Y	-0-		-0-
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	33 1	239 3	Y	-0-		-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40 1	427 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36 1	354 3	Y	-0-		-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3003		RRCID -> 220541	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 8055	PERF. 6448 - 7840				
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	85 1	456 3	N	-0-		2
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	66 1	481 3	N	-0-		2
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	49 1	506 3	N	1		3
						1 9					
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	52 1	418 3	N	-0-		3
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	60 1	494 3	N	-0-		3
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	75 1	464 3	N	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 173		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 11		RRCID -> 220675		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9213			PERF. 6650 - 9002					
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			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		1			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		1			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		1			
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1371 3	N	-0-	1			
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633 3	N	-0-	1			

MORRISS RANCH		WELL #: 8106		RRCID -> 220679		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 6127			PERF. 4778 - 5770		
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71 3	N	-0-	-0-			
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85 3	N	-0-	-0-			
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98 3	N	-0-	-0-			
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108 3	N	-0-	-0-			
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96 3	N	-0-	-0-			
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101 3	N	-0-	-0-			

KELLY 126		WELL #: 19		RRCID -> 220681		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 6843			PERF. 5076 - 6626		
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195 3	Y	-0-	-0-			
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197 3	Y	-0-	-0-			
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192 3	Y	-0-	-0-			
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	17	1	160 3	Y	-0-	-0-			
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209 3	Y	-0-	-0-			
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196 3	Y	-0-	-0-			

KELLY 126		WELL #: 20		RRCID -> 220683		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 6803			PERF. 5044 - 6494		
11	210 N	68	-0-	-142	-0-	6	1	62 3	Y	-0-	-0-			
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	8	1	74 3	Y	-0-	-0-			
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71 3	Y	-0-	-0-			
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72 3	Y	-0-	-0-			
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142 3	Y	-0-	-0-			
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148 3	Y	-0-	-0-			

KELLY 126		WELL #: 17		RRCID -> 220707		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 6588			PERF. 4974 - 6288		
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	21	1	210 3	Y	-0-	-0-			
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	21	1	182 3	Y	-0-	-0-			
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	24	1	242 3	Y	-0-	-0-			
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205 3	Y	-0-	-0-			
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250 3	Y	-0-	-0-			
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235 3	Y	-0-	-0-			

SHURLEY 165		WELL #: 10		RRCID -> 220709		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 7145			PERF. 5510 - 6854		
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-	-0-			
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135 3	Y	-0-	-0-			
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768 3	Y	-0-	-0-			
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192 3	Y	-0-	-0-			
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-	-0-			
04	240 N	109	-0-	-131	-0-	2	1	107 3	Y	-0-	-0-			

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID -> 220710		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 7519			PERF. 6810 - 6816		
11	300 N	55	-0-	-245	-0-	55	3		N	-0-	-0-			
12	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	3		N	-0-	-0-			
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-			
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-			
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-	-0-			
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

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
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-		1
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-		1
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	3	N	-0-		1
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	3	N	-0-		1
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	-0-		1
*04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	N	-0-		1

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

11		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	276	1	809	3	N	-0-		32	
12		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	363	1	860	3	N	1		33	
							1	9							
01		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	201	1	935	3	N	7		40	
							8	9							
02		1008 N	882	-0-	-126	-0-	219	1	613	3	N	45		85	
							50	9							
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	353	1	960	3	N	13	35	1	63
							14	9							
04		1110 N	1074	-0-	-36	-0-	197	1	857	3	N	18	52	1	29
							20	9							

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

11		570 N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-		-0-
12		589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3			Y	-0-		-0-
01		620 N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-		-0-
02		448 N	339	-0-	-109	-0-	339	3			Y	-0-		-0-
03		465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-		-0-
*04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	113	1	354	3	Y	-0-		-0-

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-		-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-		-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-		-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-		-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 26		RRCID -> 220764		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6671			PERF. 5099 - 6356				
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	68	1	425	3	Y	-0-					1
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	3	Y	-0-					1
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	54	1	406	3	Y	-0-					1
02	448 N	348	-0-	-100	-0-	39	1	309	3	Y	-0-					1
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	34	8	1			27
						37	9									
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	38	1	395	3	Y	6	10	1			22
						7	9									

WHITEHEAD 10		WELL #: 2		RRCID -> 220771		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 8561			PERF. 6306 - 7540				
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	164	1	608	3	Y	-0-					-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	249	1	606	3	Y	-0-					-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	64	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	36	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	38	1	586	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 303		RRCID -> 220773		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7812			PERF. 6430 - 6828				
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	N	-0-					1
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	-0-					1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					1
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	15	1	122	3	N	-0-					1
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	3	N	-0-					1
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	N	-0-					1

MORRISS 61		WELL #: 4		RRCID -> 220784		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 6667			PERF. 4512 - 5502				
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 139		WELL #: 4		RRCID -> 220786		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6825			PERF. 5088 - 6520				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 9		RRCID -> 220787		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5626 - 5976				
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	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 141		WELL #: 15		RRCID ->	220788	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	5160	-	6230	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 23		RRCID ->	220791	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5276	-	6672	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	6	1	270	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	4	1	202	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	2	1	135	3	Y	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 22		RRCID ->	220793	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5064	-	6368	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	69	1	217	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125A		WELL #: 22		RRCID ->	220794	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	4938	-	6292	
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	Y	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	515	-0-	-136	-0-	47	1	468	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	345	-0-	-159	-0-	33	1	312	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	46	1	523	3	Y	-0-			-0-
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 6		RRCID ->	220797	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8830	-	9378	
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	98	1	228	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	101	1	232	2	Y	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	101	1	264	2	Y	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	91	1	219	2	Y	-0-			-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	101	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	98	1	254	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 25		RRCID -> 220832		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	129	1	810	3	Y	36	25 1	55
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	40	9	780	3	Y	50	31 1	74
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	55	9	682	3	Y	25	33 1	66
02	924 N	578	-0-	-346	-0-	91	1	501	3	Y	13	31 1	48
03	961 N	749	-0-	-212	-0-	28	9	652	3	Y	7	22 1	33
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	650	3	Y	64	22 1	75
						70	9						

CUSENBARY		WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426				
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-			4	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-			4	
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-			4	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-			4	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			4	
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-			4	

REED 100		WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SHURLEY 165		WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902				
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	Y	-0-			-0-	
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	3	Y	-0-	-0-	
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	Y	-0-	-0-	
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	2	1	142	3	Y	-0-	-0-	
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	Y	-0-			-0-	
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	Y	-0-	-0-	

MORRISS 82		WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776				
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	224	1	847	3	Y	-0-	17	
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	208	1	668	3	Y	-0-	17	
01	992 N	963	-0-	-29	-0-	217	1	746	3	Y	-0-	17	
02	1008 N	764	-0-	-244	-0-	184	1	580	3	Y	-0-	17	
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	231	1	830	3	Y	-0-	2	
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	226	1	802	3	Y	-0-	2	

SIMMONS 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 220874		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762				
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-	
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-	
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844																
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	201	1	612	3	Y	-0-					20
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	199	1	567	3	Y	-0-					20
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	204	1	607	3	Y	-0-					20
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	185	1	595	3	Y	-0-					20
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	207	1	605	3	Y	-0-	15	1			5
04	780 N	746	-0-	-34	-0-	199	1	547	3	Y	-0-					5

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846																
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634																
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	74	1	586	3	Y	16					18
						18	9									
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	3	Y	-0-					18
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	64	1	629	3	Y	-0-					18
02	644 N	551	-0-	-93	-0-	42	1	509	3	Y	-0-					18
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	-0-					18
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					18

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610																
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478																
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	104	1	1228	3	Y	2					4
						2	9									
12	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	104	1	1183	3	Y	3	3	1			4
						3	9									
01	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	107	1	1254	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	119	1	1327	3	Y	3					5
						3	9									
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	3	Y	2	4	1			3
						2	9									
04	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	104	1	1196	3	Y	2	4	1			1
						2	9									

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350																
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	104	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	163	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 220923		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	187 1	1005 3	N	10	15 1			23
12	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	138 1	1010 3	N	9	13 1			19
01	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	91 1	952 3	N	13				32
02	1120 N	987	-0-	-133	-0-	108 1	871 3	N	7	12 1			27
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	135 1	1119 3	N	13	11 1			29
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	161 1	1000 3	N	1	10 1			20

MAYFIELD 45				WELL #: 18	RRCID -> 220930	COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176				
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19 1	221 3	Y	-0-				-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	20 1	219 3	Y	-0-				-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	25 1	218 3	Y	1				1
02	224 N	106	-0-	-118	-0-	13 1	93 3	Y	-0-				1
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26 1	272 3	Y	-0-	1 1			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	21 1	206 3	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 220942	COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706				
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	12 1	65 3	N	1	2 1			4
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	10 1	75 3	N	1	2 1			3
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29 1	300 3	N	3				6
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41 1	334 3	N	3	2 1			7
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49 1	408 3	N	2	2 1			7
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	69 1	427 3	N	1	2 1			6

MAYER 20A				WELL #: 4	RRCID -> 220945	COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440				
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-				-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-				-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		Y	-0-				-0-
02	1008 N	986	-0-	-22	-0-	986 2		Y	-0-				-0-
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 2		Y	-0-				-0-
04	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044 2		Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"				WELL #: 5	RRCID -> 220950	COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776				
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	49 1	261 3	N	8	5 1			21
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	38 1	279 3	N	5	4 1			22
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 3	N	-0-				22
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	31 1	248 3	N	1	3 1			7
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34 1	282 3	N	-0-	2 1			5
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	42 1	262 3	N	-0-	1 1			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750																
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	2	1			1
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866																
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	10	1	105	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	63	3	Y	1					1
						1	9									
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					1
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912																
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	24	1	86	3	N	-0-					-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	34	1	95	3	N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	16	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	17	1	62	3	N	-0-					-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	19	1	61	3	N	-0-					-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732																
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	31	1	111	3	N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46	1	127	3	N	-0-					-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	21	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	24	1	86	3	N	-0-					-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	41	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150																
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					1
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					1
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					1
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	9	1	37	3	N	-0-					1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					1
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952																
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					133
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					133
*01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					133
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					133
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					134
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3					137

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #:	66	RRCID ->	221147	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5710 -	6490		
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-			-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-			-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-			-0-
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #:	304	RRCID ->	221149	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6700 -	8020		
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-			1
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-			1
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-			1
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	N	-0-			1
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-			1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:	6	RRCID ->	221151	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6456 -	7756		
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	73	1	393	3	N	-0-			2
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	57	1	419	3	N	-0-			2
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	N	-0-			2
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	43	1	348	3	N	-0-			2
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	44	1	365	3	N	2			4
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	61	1	378	3	N	1	1	1	4

MAYER RANCH "EE"		WELL #:	2903	RRCID ->	221201	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	6372 -	7662		
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	58	1	311	3	N	-0-			1
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	N	-0-			1
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	N	-0-			1
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	34	1	273	3	N	-0-			1
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	N	2			3
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	N	1	1	1	3

MAYER 20A		WELL #:	8	RRCID ->	221206	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6660 -	8484		
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
02	448 N	348	-0-	-100	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #:	7	RRCID ->	221214	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6410 -	8510		
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			2
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			2
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			2
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			2
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			2
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			2

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	3	N	-0-		2
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	39	1	266	3	N	-0-		2
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	45	1	261	3	N	-0-		2
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	37	1	159	3	N	-0-		2
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	47	1	295	3	N	-0-		2
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	41	1	253	3	N	-0-		2

HILL-MAYER "RR"		WELL #: 103		RRCID -> 221797		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406				
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	46	1	690	3	N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	N	-0-		-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	N	-0-		-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	84	1	905	3	N	-0-		-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	3	N	-0-		-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	53	1	692	3	N	-0-		1
						1	9				1		

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 27		RRCID -> 221951		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526				
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	3	N	-0-		1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		1
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-		2
						1	9				1		
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-		2
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-		2
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3	N	-0-		2

SHURLEY RR 4D		WELL #: 2D		RRCID -> 221956		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920				
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-		-0-
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-		-0-
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-		-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	11	1	656	3	N	-0-		-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-		-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-		-0-

MORRISS 84		WELL #: 8		RRCID -> 222012		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232				
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	279	1	1814	3	N	-0-		72
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	275	1	1818	3	N	-0-		72
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	271	1	1766	3	N	-0-		72
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	191	1	1111	3	N	-0-		73
						1	9				1		
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	280	1	1716	3	N	-0-	46 1	27
*04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	279	1	1673	3	N	-0-		27

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8010		RRCID -> 222015		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224				
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	281	3	N	-0-		3
						1	9				1	1 1	
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	293	3	N	-0-		3
						1	9				1	1 1	
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	N	-0-		3
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	N	-0-		3
						1	9				1	1 1	
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-		3
						1	9				1	1 1	
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SAWYER 112		WELL #: 21		RRCID -> 222020		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	207	3	N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	N	-0-			-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	89	1	182	3	N	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID -> 222026		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624					
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	120	1	480	3	Y	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	79	1	432	3	Y	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	212	-0-	-152	-0-	15	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-			-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	3	Y	-0-			-0-

JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID -> 222031		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026					
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-	1	1	2
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-			2
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-			2
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-			2
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			2

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID -> 222040		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271					
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID -> 222058		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500					
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	52	1	412	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	58	1	432	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	45	1	443	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	356	-0-	-64	-0-	27	1	329	3	Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	37	1	420	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1867		RRCID -> 222059		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124					
11	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	91	1	1063	3	N	-0-			-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	165	1	1067	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	99	1	1075	3	N	-0-			-0-
02	1064 N	1024	-0-	-40	-0-	94	1	930	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	91	1	1132	3	N	-0-			-0-
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	147	1	545	3	Y	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	248	1	603	3	Y	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	Y	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	64	1	586	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	35	1	601	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

11	660 N	655	-0-	-5	-0-	167	1	487	3	N	1			46
						1	9							
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	193	1	490	3	N	3			49
						3	9							
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	101	1	541	3	N	-0-			49
02	616 N	478	-0-	-138	-0-	112	1	366	3	N	-0-			49
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	252	1	558	3	N	-0-	19	1	30
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	95	1	484	3	N	-0-	20	1	10

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-			-0-

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

11	210 N	204	-0-	-6	-0-	16	1	185	3	Y	3	2	1	5
						3	9							
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	186	3	Y	5	4	1	6
						6	9							
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	15	1	192	3	Y	3	4	1	5
						3	9							
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	22	1	168	3	Y	2			7
						2	9							
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	17	1	172	3	Y	2	3	1	6
						2	9							
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	11	1	118	3	Y	2	4	1	4
						2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	11	1	125	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	130	3	Y	3	2	1			4
						3	9									
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	10	1	77	3	Y	1					4
						1	9									
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	8	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	119	3	Y	2	2	1			3
						2	9									

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

11	30 N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

11	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-	2	1			1
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	3	2	1			2
						3	9									
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					2
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					2

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					1
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					1
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	Y	-0-					1

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

11	390 N	359	-0-	-31	-0-	31	1	326	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	38	1	320	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					2
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					2
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 8107		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

RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892														
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	23	1	227	3	N	-0-			63
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	3	N	-0-			63
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	23	1	236	3	N	-0-			63
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	18	1	197	3	N	-0-			90
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-	64	1	26
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	-0-			26

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150														
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	456	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	59	1	413	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	620 N	410	-0-	-210	-0-	48	1	361	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
02	504 N	282	-0-	-222	-0-	31	1	251	3	Y	-0-	1	1	2
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	100	1	465	3	Y	-0-	1	1	1
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	429	3	Y	3	1	1	3
						3	9							

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364														
11	450 N	282	-0-	-168	-0-	48	1	234	3	N	-0-			1
12	465 N	184	-0-	-281	-0-	30	1	154	3	N	-0-			1
01	527 N	49	-0-	-478	-0-	8	1	41	3	N	-0-			1
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	1	1	3	3	N	-0-			1
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-	1	1	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-			-0-

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880														
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	8	20	1	3
						9	9							
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	47	3	Y	7			10
						8	9							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1			11
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			11
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	Y	30			41
						33	9							
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	36	57	1	20
						40	9							

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834														
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	202	1	1020	3	Y	-0-			-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	186	1	975	3	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	186	1	937	3	Y	-0-			-0-
02	1148 N	673	-0-	-475	-0-	109	1	564	3	Y	-0-			-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	1004	3	Y	-0-			-0-
*04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	193	1	893	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266														
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

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
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	3	N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	33	1	213	3	N	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-		-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	20	1	202	3	N	-0-		-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-		-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	N	3		11
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	N	5	11 1	5
01	558 N	151	-0-	-407	-0-	13	1	136	3	N	2		7
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	2	1			N	-0-	1 1	6
03	558 N	28	-0-	-530	-0-	1	9	25	3	N	1	2 1	5
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-	1 1	4

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	79	1	446	3	N	1	58 1	31
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	67	1	457	3	N	-0-		31
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	74	1	427	3	N	-0-	12 1	19
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	82	1	348	3	N	-0-	7 1	12
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	198	1	391	3	N	-0-	4 1	8
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	346	3	N	1	3 1	6

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	634	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	58	1	648	3	Y	-0-		-0-
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	73	1	635	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	370	-0-	-274	-0-	45	1	324	3	Y	1		1
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	685	3	Y	-0-		-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2071 S		RRCID -> 222310	COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 6004	- 6076						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222317	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 7508	- 8620						
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	36	1	710	3	N	-0-			1
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	N	-0-			1
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	N	-0-			1
02	700 N	687	-0-	-13	-0-	38	1	649	3	N	-0-			1
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	776	3	N	-0-			1
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222329	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 5866	- 8842						
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 6500	- 7896						
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	5	1	4
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	4	3	1	9	Y	1	2	1	3
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	4	3	4	9	Y	4			7
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-			7
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	1	5	1	3
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	9							3
						27	1	332	3	Y	-0-			3

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387	COMPL. DATE 06/24/2006	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6590	- 8400						
11	630 N	482	-0-	-148	-0-	482	2			Y	-0-			1
12	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-			1
01	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	2			Y	-0-			1
02	448 N	243	-0-	-205	-0-	243	2			Y	-0-			1
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			1
*04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			1

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400	COMPL. DATE 06/11/2006	TOTAL DEPTH 8089	PERF. 6862	- 7700						
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	3	N	-0-			1
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	N	-0-			1
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	N	-0-			1
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	N	-0-			1
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-			1
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476					
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
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928					
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			1
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

REED 100		WELL #: 24		RRCID -> 222449		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164					
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3			Y	-0-			-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3			Y	-0-			-0-
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3			Y	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	3	2	571	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	4	2	610	3	Y	-0-			-0-
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	200	1	626	3	Y	-0-			-0-

CLOUDT 68		WELL #: 1		RRCID -> 222451		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546					
11	270 N	77	-0-	-193	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
04	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-			-0-

GREEN 24		WELL #: 1		RRCID -> 222453		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744					
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	28	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	216	-0-	-94	-0-	24	1	192	3	Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	18	1	169	3	Y	-0-			-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 13		RRCID -> 222763		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858					
11	270 N	6	-0-	-264	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 25		RRCID -> 222793		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374					
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	32	1	202	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	28	1	196	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	26	1	193	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	19	1	153	3	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 22		RRCID -> 223144		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 5352 - 6890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 4676 - 6208	
11	450 N	190	-0-	-260	-0-	190	3	N	-0-		-0-
12	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	465 N	134	-0-	-331	-0-	134	3	N	-0-		-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 4936 - 6772	
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-		-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-		-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
02	1008 N	808	-0-	-200	-0-	80	1	N	-0-		-0-
03	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	76	1	N	-0-		-0-
04	1020 N	996	-0-	-24	-0-	57	1	N	-0-		-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 4		RRCID -> 223150		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 6784 - 7710	
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		2
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		2
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		2
02	728 N	558	-0-	-170	-0-	31	1	N	-0-		2
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		2
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		2

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 6238 - 8248	
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	182	1	Y	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5270 - 8900	
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-		-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	72	1	N	-0-		-0-
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	41	1	N	-0-		-0-
02	532 N	479	-0-	-53	-0-	44	1	N	-0-		-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
*04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 4		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 6256 - 7516	
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	-0-		-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	231	1	Y	-0-		-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
02	616 N	568	-0-	-48	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	35	1	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637														
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	9	1	419	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	284	-0-	-164	-0-	5	1	279	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	433	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296														
11	T. A.	91	-0-	91	1074	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	90	-0-	90	1164	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	87	-0-	87	1251	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	32	-0-	32	1283	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	93	-0-	93	1376	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
*04	1465 X	89	-0-	-1376	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348														
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	79	1	1192	3	N	9	10	1	6
						10	9							
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	52	1	1134	3	N	5	7	1	4
						6	9							
01	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	55	1	1117	3	N	-0-	3	1	1
02	1092 N	943	-0-	-149	-0-	80	1	863	3	N	-0-			1
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	3	N	1	1	1	1
						1	9							
04	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	73	1	964	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222														
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	23	1	343	3	N	-0-			1
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	N	-0-			1
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-			1
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	20	1	217	3	N	-0-			1
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-			1
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	21	1	277	3	N	-0-			1

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124														
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	40	1	185	3	N	-0-			-0-
12	372 N	170	-0-	-202	-0-	5	1	165	3	N	-0-			-0-
01	372 N	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02	224 N	142	-0-	-82	-0-	17	1	125	3	N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	133	3	N	-0-			-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056			
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
11	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	98 1	1041 2	Y	-0-		-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	101 1	1208 2	Y	-0-		-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	101 1	1126 2	Y	-0-		-0-
02	1064 N	1003	-0-	-61	-0-	91 1	912 2	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	101 1	1090 2	Y	-0-		-0-
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	98 1	1045 2	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID -> 224019		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816			
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	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3116		RRCID -> 224022		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399			
11	510 N	325	-0-	-185	-0-	26 1	299 3	Y	-0-		1
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36 1	368 3	Y	-0-		1
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	29 1	304 3	Y	-0-		1
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31 1	321 3	Y	-0-		1
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	381 1	218 3	Y	-0-		1
04	330 N	236	-0-	-94	-0-	49 1	187 3	Y	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID -> 224023		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260			
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	28 1	427 3	N	-0-		-0-
12	496 N	454	-0-	-42	-0-	20 1	434 3	N	-0-		-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	21 1	433 3	N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36 1	385 3	N	-0-		-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	32 1	421 3	N	-0-		-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	32 1	415 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892			
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5 1	215 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	4 1	210 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	3 1	145 3	Y	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3 1	209 3	Y	-0-		-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040			
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		-0-

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224200		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494			
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2		Y	-0-		2
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		Y	-0-		2
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		2
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274 2		Y	-0-		2
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		2
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		Y	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "R"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060														
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	29	1	437	3	N	2	2	1	1
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	18	1	394	3	N	1	1	1	1
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	1	1	1	1
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	33	1	357	3	N	5	1	1	5
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	5	3	1	7
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	30	1	397	3	N	3	5	1	5

WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946														
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	16	1	93	3	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	16	1	92	3	N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	17	1	74	3	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-			-0-

WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808														
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			1
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			1
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			1
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			1
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			1

WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080														
11	660 N	585	-0-	-75	-0-	182	1	403	3	N	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	190	1	510	3	N	-0-			-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	190	1	520	3	N	-0-			-0-
02	560 N	435	-0-	-125	-0-	117	1	318	3	N	-0-			-0-
03	713 N	394	-0-	-319	-0-	141	1	253	3	N	-0-			-0-
04	690 N	535	-0-	-155	-0-	166	1	369	3	N	-0-			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364														
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	N	-0-			3
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	N	-0-	3	1	-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	30	1	164	3	N	-0-			-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	17	1	100	3	N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	160	3	N	1			1
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	N	-0-			1

WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470														
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 2084S		RRCID -> 224385		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 4262 - 4776				
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
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-

HICKS 23				WELL #: 14		RRCID -> 224401		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6332 - 8560		
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			Y	-0-			-0-

JOHANSEN A-80				WELL #: 2		RRCID -> 224443		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 6858 - 8842		
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 8				WELL #: 6		RRCID -> 224449		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 6924 - 8550		
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	115	1	425	3	Y	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	183	1	445	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	33	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	25	1	430	3	Y	-0-			-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN RANCH 134				WELL #: 1		RRCID -> 224491		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 5630 - 7488		
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	3			N	-0-			-0-
12	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-			-0-
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-			-0-
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-			-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-			-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 148				WELL #: 11		RRCID -> 224495		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 5560 - 6952		
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	3	1	174	3	Y	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 52				WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 5150 - 5898		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON									
		WELL #: 108S		RRCID -> 224503		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	83	3	Y	-0-					-0-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224511		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468									
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-		140	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-		151	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-		150	2			Y	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		143	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-		143	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-		138	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392									
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		20	3			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-		24	3			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		16	3			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-		15	3			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-		15	3			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-		16	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9215S		RRCID -> 224631		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918									
11	420 N	209	-0-	-211	-0-	-0-		75	1	134	3	N	-0-					-0-
12	403 N	203	-0-	-200	-0-	-0-		25	1	178	3	N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-		169	3			N	-0-					-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	-0-		17	1	145	3	N	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-		62	1	151	3	N	-0-					-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	134	3	N	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 23		RRCID -> 224632		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516									
11	300 X	252	-0-	-48	-0-	-0-		6	1	206	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	253	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	306	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	256	2	Y	-0-					-0-
								84	3									
03	341 X	211	-0-	-130	-0-	-0-		8	1	144	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
04	390 X	244	-0-	-146	-0-	-0-		20	1	14	2	Y	-0-					-0-
								210	3									

CANYON RANCH		WELL #: 2083S		RRCID -> 224634		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742									
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-		71	3			Y	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	3			Y	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-		51	3			Y	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		88	3			Y	-0-					-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH		WELL #: 2074S		RRCID ->	224675	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4552 - 4784
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
03	310 N	88	-0-	-222	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
04	330 N	173	-0-	-157	-0-	173 3		Y	-0-		-0-

SAWYER 144		WELL #: 15		RRCID ->	224687	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5788 - 7142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9214S		RRCID ->	224691	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	4568 - 5076
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9213S		RRCID ->	224723	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	4800 - 5606
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	323 3		N	-0-		-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3		N	-0-		-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 410S		RRCID ->	224724	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	3038 - 3650
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	9 1	283 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	9 1	262 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	9 1	259 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	93	-0-	-187	-0-	5 1	88 3	Y	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	12 1	363 3	Y	-0-		-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8 1	276 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID ->	224725	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	4750 - 6828
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 13		RRCID ->	224798	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8480 - 8904
11	1110 X	644	-0-	-466	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
12	868 X	518	-0-	-350	-0-	518 2		Y	-0-		-0-
01	775 N	402	-0-	-373	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
02	588 N	417	-0-	-171	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 224868		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE				CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224873		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796						
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	22	1	141	3	Y	-0-				1
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	23	1	130	3	Y	-0-				1
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-				1
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-				1
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-				1
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-				1

MAYFIELD 40		WELL #: 21D		RRCID -> 224881		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841						
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	36	1	410	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	38	1	420	3	Y	-0-				-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	3	Y	-0-				-0-
02	420 N	204	-0-	-216	-0-	25	1	179	3	Y	-0-				-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	-0-				-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-				-0-

REED 100		WELL #: 25		RRCID -> 224941		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076						
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	3			Y	-0-				-0-
12	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3			Y	-0-				-0-
01	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	3			Y	-0-				-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-				-0-
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-				-0-
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	207	1	647	3	Y	-0-				-0-

HUNT 19		WELL #: 8		RRCID -> 224950		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858						
11	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1749	-0-	1749	1785	1749	2			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	1541	-0-	1541	3326	1541	2			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	2114	-0-	2114	5440	2114	2			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	1680	-0-	1680	7120	1680	2			Y	-0-				-0-

KELLY 102		WELL #: 24		RRCID -> 225052		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145						
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-				-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-				-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-				-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241	3	Y	-0-				-0-

KELLY 102		WELL #: 25		RRCID -> 225058		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359						
11	T. A.	140	-0-	140	1647	140	1			Y	-0-				-0-
12	T. A.	145	-0-	145	1792	145	1			Y	-0-				-0-
01	T. A.	145	-0-	145	1937	145	1			Y	-0-				-0-
02	T. A.	131	-0-	131	2068	131	1			Y	-0-				-0-
03	T. A.	145	-0-	145	2213	145	1			Y	-0-				-0-
*04	2353 X	140	-0-	-2213	-0-	140	1			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
TOM MITCHELL 2		WELL #:		1	RRCID ->	225071	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6934 - 8042	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	120 X	106	-0-	-14	-0-	17	1	89	3	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-		-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	10	1	84	3	N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-		-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #:		23	RRCID ->	225075	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	4772 - 6192	
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
12	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-

REED 100		WELL #:		26	RRCID ->	225077	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	4892 - 6104	
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	178	-0-	178	-0-	178	3			Y	-0-		-0-
02	T. A.	779	-0-	779	-0-	779	3			Y	-0-		-0-
03	T. A.	598	-0-	598	-0-	1555	3			Y	-0-		-0-
04	T. A.	747	-0-	747	-0-	2302	1	566	3	Y	-0-		-0-

HUNT 24		WELL #:		8	RRCID ->	225084	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8698 - 9206	
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	223	1	499	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	230	1	545	2	Y	-0-		-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	230	1	570	2	Y	-0-		-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	208	1	500	2	Y	-0-		-0-
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	230	1	561	2	Y	-0-		-0-
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	223	1	545	2	Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #:		21	RRCID ->	225097	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5138 - 6260	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #:		22	RRCID ->	225106	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	5148 - 6248	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-		-0-
01	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	3			Y	-0-		-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3			Y	-0-		-0-
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-		-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	39	1	122	3	Y	-0-		-0-

REED 100		WELL #:		23	RRCID ->	225137	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5134 - 6094	
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-		-0-
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3			Y	-0-		-0-
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	3			Y	-0-		-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-		-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-		-0-
*04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	222	1	693	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 185		WELL #: 15		RRCID -> 225158		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694			
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
11	870 N	713	-0-	-157	-0-	56	1	657	3	N	-0-
12	837 N	502	-0-	-335	-0-	67	1	435	3	N	-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200	3	N	-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	126	1	1247	3	N	-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	N	-0-
04	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	81	1	975	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 506E		RRCID -> 225159		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578			
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	92	1	902	3	N	1
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	849	3	N	1
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	95	1	901	3	N	1
02	924 N	738	-0-	-186	-0-	86	1	652	3	N	1
03	930 N	736	-0-	-194	-0-	95	1	641	3	N	1
04	960 N	858	-0-	-102	-0-	92	1	766	3	N	1

SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225167		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-	-0-
*04	109 X	-0-	-0-	-109	-0-				Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 116		RRCID -> 225464		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908			
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-	-0-
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-	-0-
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	3		N	-0-	-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-	-0-
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 115		RRCID -> 225474		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898			
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 225475		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	3	45	9	Y	232
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	3	50	9	Y	277
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	27	304
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	304
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	304
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	304

CANYON RANCH		WELL #: 2093 E		RRCID -> 225481		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//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 #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250											
11	4500 X	205	-0-	-4295	-0-	205 3	Y	-0-			1
12	4650 X	481	-0-	-4169	-0-	481 3	Y	-0-			1
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3	Y	-0-			1
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3	Y	-0-			1
03	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 3	Y	-0-			1
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	107 1	Y	-0-	333 3		1
HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174											
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	N	1			4
						1 9					
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-			4
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	N	1			5
						1 9					
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	14 1	N	-0-	234 3		5
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	277 3		5
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	272 3		5
WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717											
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	41 1	N	-0-	478 3		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-	468 3		-0-
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	41 1	N	-0-	441 3		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-	501 3		-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-	523 3		-0-
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	36 1	N	-0-	438 3		-0-
KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338											
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	Y	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-			-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-	65 3		-0-
KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458											
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	55 1	Y	-0-	678 3		-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	Y	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-	489 3		-0-
02	672 N	489	-0-	-183	-0-	91 1	Y	-0-	398 3		-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-	668 3		-0-
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	151 1	Y	-0-	473 3		-0-
CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
WARD, RIP "C"		WELL #:		3	RRCID ->	225523	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	5634 - 7580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-		11	1	112	3	N	-0-	2
12	124 N	113	-0-	-11	-0-		11	1	102	3	N	-0-	2
01	124 N	30	-0-	-94	-0-		3	1	27	3	N	-0-	2
02	112 N	61	-0-	-51	-0-		7	1	54	3	N	-0-	2
03	124 N	74	-0-	-50	-0-		6	1	68	3	N	-0-	2
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		7	1	73	3	N	-0-	2

CANYON RANCH		WELL #:		106S	RRCID ->	225529	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	2910 - 4776	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SHURLEY 141		WELL #:		23	RRCID ->	225530	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5212 - 6689	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-		110	3		Y	-0-	-0-	
12	124 N	102	-0-	-22	-0-		2	1	100	3	Y	-0-	
01	124 N	99	-0-	-25	-0-		2	1	97	3	Y	-0-	
02	112 N	60	-0-	-52	-0-		1	1	59	3	Y	-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3		Y	-0-	-0-	
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-		2	1	112	3	Y	-0-	

EPPS, H. C. 38		WELL #:		9	RRCID ->	225531	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	4594 - 5278	
11	240 N	20	-0-	-220	-0-		2	1	18	3	Y	-0-	1
12	217 N	24	-0-	-193	-0-		3	1	21	3	Y	-0-	1
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-		17	1	170	3	Y	-0-	1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	1
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-		19	1	219	3	Y	-0-	1
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	3		Y	-0-	-0-	1

HUNT 24		WELL #:		9	RRCID ->	225555	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	8970 - 9652	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	266	-0-	266	266		266	2		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	178	-0-	178	444		178	2		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	182	-0-	182	626		182	2		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	170	-0-	170	796		170	2		Y	-0-	-0-	

KELLY 102		WELL #:		18	RRCID ->	225573	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	4914 - 6328	
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	3		Y	-0-	-0-	1
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	3		Y	-0-	-0-	1
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	3		Y	-0-	-0-	1
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	3		Y	-0-	-0-	1
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-		940	3		Y	-0-	-0-	1
*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		267	1	835	3	Y	-0-	1

SIMMONS RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	225581	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6214 - 8220	
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	3		N	-0-	-0-	
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	3		N	-0-	-0-	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	3		N	-0-	-0-	
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3		N	-0-	-0-	
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	3		N	-0-	-0-	
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	3		N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	Y	8		8
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	9	9						
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-		8
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	27	1	387	3	Y	-0-		8
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	73	1	258	3	Y	-0-		8
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	-0-		8
						35	1	372	3	Y	3		11
						3	9						

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

11	540 N	523	-0-	-17	-0-	25	1	498	3	N	-0-		1
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	25	1	495	3	N	-0-		1
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-		1
02	476 N	417	-0-	-59	-0-	23	1	394	3	N	-0-		1
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-		1
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	1		2
						1	9						

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

11	690 N	571	-0-	-119	-0-	46	1	525	3	Y	-0-		-0-
12	775 N	626	-0-	-149	-0-	52	1	573	3	Y	1		1
						1	9						
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	53	1	458	3	Y	-0-		1
02	532 N	252	-0-	-280	-0-	31	1	221	3	Y	-0-		1
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	3	Y	-0-		-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-		-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-		-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-		-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-		-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-		-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-		-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

11	420 N	413	-0-	-7	-0-	29	1	381	3	Y	3		3
						3	9						
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	31	1	391	3	Y	-0-		3
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	28	1	392	3	Y	-0-		3
02	392 N	332	-0-	-60	-0-	73	1	259	3	Y	-0-		3
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	-0-		3
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-		3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	26	1	340	3	Y	3			3
						3	9							
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	-0-			3
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	24	1	346	3	Y	-0-			3
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	66	1	234	3	Y	-0-			3
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-			3
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	23	1	245	3	Y	-0-			3

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

11	1050 N	901	-0-	-149	-0-	65	1	836	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	762	-0-	-261	-0-	55	1	707	3	Y	-0-			-0-
01	1023 N	916	-0-	-107	-0-	60	1	856	3	Y	-0-			-0-
02	840 N	241	-0-	-599	-0-	53	1	188	3	Y	-0-			-0-
03	775 N	112	-0-	-663	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	186	-0-	-714	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

11	300 N	93	-0-	-207	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-			-0-
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	33	1	401	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	3	Y	-0-			-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	59	1	649	3	Y	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	3	Y	-0-			-0-
02	672 N	392	-0-	-280	-0-	48	1	344	3	Y	-0-			-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	60	1	597	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	2	1	110	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	1	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 25		RRCID -> 225704		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	5	1	239	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	5	1	241	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	3	1	150	3	Y	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #: 21		RRCID -> 225711		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094				
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	3	Y	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	36	1	17	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 26		RRCID -> 225788		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974				
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	2	1	116	3	Y	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	180	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	3	1	167	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552				
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456				
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3		N	-0-			1
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-			1
01	713 N	531	-0-	-182	-0-	531	3		N	-0-			1
02	616 N	383	-0-	-233	-0-	383	3		N	-0-			1
03	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	3		N	-0-			1
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1065X		RRCID -> 225810		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528				
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 9		RRCID -> 225812		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196				
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 3109		RRCID -> 225863		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242					
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
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	207 3	Y	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	16 1	177 3	Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	207 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	17 1	192 3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS 35		WELL #: 3		RRCID -> 225931			COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488		
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	22 1	264 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	19 1	216 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	20 1	237 3	Y	-0-			-0-
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	17 1	185 3	Y	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24 1	283 3	Y	-0-			-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23 1	261 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064X		RRCID -> 225935			COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460		
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	445 3		N	-0-			-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3		N	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 10		RRCID -> 225948			COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136		
11	2700 X	696	-0-	-2004	-0-	696 2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	825	-0-	-1965	-0-	825 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	901	-0-	901	-0-	901 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	639	-0-	639	1540	639 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	699	-0-	699	2239	699 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	665	-0-	665	2904	665 2		Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3115		RRCID -> 226003			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352		
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	24 1	287 3	Y	-0-			1
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	25 1	287 3	Y	1	1 1		1
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	25 1	287 3	Y	1	1 1		1
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	21 1	236 3	Y	-0-			1
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	24 1	282 3	Y	1	1 1		1
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	23 1	265 3	Y	-0-	1 1		-0-

REED 100		WELL #: 22		RRCID -> 226005			COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132		
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	27 1	84 3	Y	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118												
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	3	Y	-0-	-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	12	1	217	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	11	1	323	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	254	-0-	-106	-0-	7	1	247	3	Y	-0-	-0-
SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404												
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	2
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-	1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	2
						1	9					
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	2
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514												
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	147	1	545	3	N	-0-	-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	269	1	653	3	N	-0-	-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	3	N	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	70	1	646	3	N	-0-	-0-
03	682 N	626	-0-	-56	-0-	34	1	592	3	N	-0-	-0-
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	36	1	554	3	N	-0-	-0-
CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196												
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526												
11	900 N	779	-0-	-121	-0-	107	1	672	3	Y	-0-	-0-
12	837 N	695	-0-	-142	-0-	87	1	608	3	Y	-0-	-0-
01	837 N	732	-0-	-105	-0-	86	1	646	3	Y	-0-	-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1144	3	Y	-0-	-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	148	1	1092	3	Y	-0-	-0-
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	79	1	813	3	Y	-0-	-0-
KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	371	-0-	371	-0-	46	1	325	3	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	374	-0-	374	-0-	44	1	330	3	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	131	-0-	131	-0-	15	1	116	3	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	133	-0-	133	-0-	16	1	117	3	Y	-0-	-0-
*04	1100 X	91	-0-	-1009	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-		10	1	102	3	N	-0-			1
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-		11	1	99	3	N	-0-			1
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-		11	1	98	3	N	-0-			1
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	-0-		11	1	87	3	N	-0-			1
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-		9	1	103	3	N	-0-			1
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-		9	1	98	3	N	-0-			1

GALBREATH 91		WELL #: 12		RRCID -> 227040		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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							
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	611	3	N	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-		250	1	607	3	N	-0-			-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-		35	1	633	3	N	-0-			-0-
02	672 N	614	-0-	-58	-0-	-0-		60	1	554	3	N	-0-			-0-
03	744 N	676	-0-	-68	-0-	-0-		37	1	639	3	N	-0-			-0-
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-		38	1	591	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 131		RRCID -> 227077		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100							
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	3			N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-		266	3			N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		229	3			N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	-0-		177	3			N	-0-			-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-		220	3			N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648							
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-		270	1	1000	3	Y	-0-			-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-		416	1	1011	3	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	-0-		57	1	1037	3	Y	-0-			-0-
02	1064 N	1039	-0-	-25	-0-	-0-		102	1	937	3	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	-0-		57	1	991	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	-0-		63	1	967	3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721							
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	812	3	Y	-0-			-0-
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-		445	1	1081	3	Y	-0-			-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1044	3	Y	-0-			-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	943	3	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	-0-		60	1	1043	3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	-0-		65	1	996	3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394							
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	688	3	Y	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		288	1	700	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	-0-		39	1	709	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	-0-		68	1	621	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	724	-0-	-206	-0-	-0-		40	1	684	3	Y	-0-			-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	-0-		43	1	663	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 2		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID ->	227239	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6256	-	8950	
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	292	1	1081	3	Y	-0-			-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	479	1	1165	3	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	68	1	1228	3	Y	-0-			-0-
02	1288 N	974	-0-	-314	-0-	96	1	878	3	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	78	1	1359	3	Y	-0-			-0-
*04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	89	1	1368	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	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	336	-0-	-191	-0-	22	1	314	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	230	-0-	-246	-0-	29	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	238	-0-	-289	-0-	28	1	210	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	207	-0-	-123	-0-	14	1	193	2	Y	-0-			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID ->	227344	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6276	-	7510	
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	29	1	307	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	35	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	26	1	306	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	22	1	260	3	Y	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 17		RRCID ->	227497	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6268	-	6622	
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	21	1	283	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	21	1	273	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	163	-0-	-117	-0-	12	1	151	3	Y	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	21	1	256	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID ->	227512	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7128	-	8242	
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	N	3	3	1	2
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	25	1	545	3	N	1	2	1	1
01	682 N	360	-0-	-322	-0-	17	1	342	3	N	1	2	1	-0-
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	49	1	522	3	N	-0-			-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	1	1	1	-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	7	4	1	3

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 925		RRCID ->	227517	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8520	-	8976	
11	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-			-0-
12	1643 X	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			Y	-0-			-0-
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-
02	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			Y	-0-			-0-
03	1457 N	1127	-0-	-330	-0-	1127	2			Y	-0-			-0-
04	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			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 (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2092E		RRCID -> 227530		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 4172 - 5370					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128		WELL #: 12		RRCID -> 227533		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 7083			PERF. 5546 - 6496					
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	-0-	38	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	-0-	40	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	504 N	310	-0-	-194	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	-0-	35	1	429	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115		WELL #: 21		RRCID -> 227534		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6478			PERF. 4866 - 6210					
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	140	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	145	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	145	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3414		RRCID -> 227546		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6868			PERF. 5128 - 6352					
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	475	3	N	-0-					-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	-0-					-0-
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	-0-	33	1	394	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227554		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 6156 - 8092					
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	-0-	36	1	413	3	N	-0-					-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	-0-	34	1	380	3	N	-0-					-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	-0-	48	1	414	3	N	-0-					-0-
							1	9									
02	420 N	232	-0-	-188	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-					-0-
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-	1	1			-0-
04	450 N	332	-0-	-118	-0-	-0-	30	1	302	3	N	-0-					-0-

KELLY 125		WELL #: 25		RRCID -> 227612		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 6851			PERF. 5262 - 6700					
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	264	3	N	-0-					-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	38	1	264	3	N	-0-					-0-
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	-0-	33	1	245	3	N	-0-					-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	280	3	N	-0-					-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 126B		RRCID -> 227620		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	84	1	833	3	Y	-0-			-0-
12	992 N	899	-0-	-93	-0-	92	1	807	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	874	-0-	-118	-0-	79	1	795	3	Y	-0-			-0-
02	868 N	776	-0-	-92	-0-	73	1	703	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	717	-0-	-182	-0-	58	1	659	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	570	-0-	-270	-0-	48	1	522	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 66				WELL #: 18		RRCID -> 227699		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934			
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	75	1	785	3	Y	-0-			1
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	80	1	837	3	Y	1	1	1	1
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	100	1	832	3	Y	-0-			1
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	76	1	731	3	Y	1			2
04	900 N	743	-0-	-157	-0-	1	9							
						106	1	769	3	Y	-0-			2
						109	1	634	3	Y	-0-			2

WILSON, DUKE 21 1/2				WELL #: 6		RRCID -> 227701		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352			
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	75	1	488	3	N	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	3	N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110				WELL #: 24		RRCID -> 227713		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614			
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	3	N	-0-	2	1	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	431	3	N	1			1
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	1	9							
02	448 N	325	-0-	-123	-0-	28	1	435	3	N	-0-			1
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	31	1	294	3	N	-0-			1
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	30	1	428	3	N	-0-			1
						32	1	397	3	N	-0-			1

SHURLEY 110				WELL #: 23		RRCID -> 227716		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737			
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	18	1	246	3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-			-0-
02	252 N	65	-0-	-187	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "G"				WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566			
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	4	28	1	9
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	9							
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	3	1	71	3	N	-0-	6	1	3
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-	1	1	2
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	1			3
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9							
						5	1	60	3	N	-0-	1	1	2
						5	1	65	3	N	1	1	1	2
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALDWELL RANCH B 143		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #: 2		RRCID -> 227764		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8978		PERF. 7504 - 8826							
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
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	24 1	343 2	Y		-0-				-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	26 1	375 2	Y		-0-				-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	26 1	375 2	Y		-0-				-0-
02		336 N	304	-0-	-32	-0-	38 1	266 2	Y		-0-				-0-
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	44 1	322 2	Y		-0-				-0-
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	25 1	343 2	Y		-0-				-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227795		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7054 - 8070				
11		720 N	677	-0-	-43	-0-	32 1	645 3	N		-0-				-0-
12		713 N	682	-0-	-31	-0-	32 1	650 3	N		-0-				-0-
01		713 N	681	-0-	-32	-0-	32 1	649 3	N		-0-				-0-
02		644 N	489	-0-	-155	-0-	27 1	462 3	N		-0-				-0-
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	33 1	668 3	N		-0-				-0-
*04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	32 1	645 3	N		-0-				-0-

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227799		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6314 - 8026				
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N		-0-				-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	N		-0-				-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3	N		-0-				-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	222 3	N		-0-				-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	N		-0-				-0-
*04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 3	N		-0-				-0-

SHURLEY 141		WELL #: 20		RRCID -> 227802		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 7017		PERF. 5426 - 6838				
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		Y		-0-				-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	6 1	251 3	Y		-0-				-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	5 1	245 3	Y		-0-				-0-
02		252 N	144	-0-	-108	-0-	2 1	142 3	Y		-0-				-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y		-0-				-0-
*04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	251 3	Y		-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227803		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 8606		PERF. 7224 - 8548				
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N		-0-				-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N		-0-				-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N		-0-				-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	N		-0-				-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	N		-0-				-0-
*04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 3	N		-0-				-0-

SHURLEY 141		WELL #: 21		RRCID -> 227807		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5170 - 6546				
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		Y		-0-				-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	3 1	142 3	Y		-0-				-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	3 1	135 3	Y		-0-				-0-
02		140 N	102	-0-	-38	-0-	2 1	100 3	Y		-0-				-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y		-0-				-0-
*04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 3	Y		-0-				-0-

MAYER 49		WELL #: 8		RRCID -> 227810		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 8088		PERF. 6358 - 7070				
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 3	Y		-0-				-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	Y		-0-				-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	Y		-0-				-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	13 1	47 3	Y		-0-				-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	Y		-0-				-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	7 1	76 3	Y		-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

11	690 N	657	-0-	-33	-0-	98	1	559	3	Y	-0-		-0-
12	744 N	646	-0-	-98	-0-	66	1	580	3	Y	-0-		-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	123	1	545	3	Y	-0-		-0-
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	136	1	460	3	Y	-0-		-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	3	Y	-0-		-0-
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	53	1	577	3	Y	-0-		-0-

KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	98	1	616	3	Y	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	650	3	Y	-0-		-0-
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	102	1	689	3	Y	-0-		-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	92	1	591	3	Y	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	102	1	657	3	Y	-0-		-0-
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	195	1	610	3	Y	-0-		-0-

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-		-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-		-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-		-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	74	3			Y	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-		-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	3	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	159	1	586	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	457	-0-	-256	-0-	133	1	324	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	458	-0-	-224	-0-	24	1	434	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	408	-0-	-236	-0-	40	1	368	3	Y	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	Y	-0-		-0-
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

11	330 N	311	-0-	-19	-0-	25	1	286	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	32	1	277	3	Y	-0-		-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	23	1	162	3	Y	1		1
						1	9						
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026														
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-		-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-		-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-		-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	3	N	-0-		-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-		-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-		-0-

WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704														
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	N	-0-		-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	138	1	334	3	N	-0-		-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	16	1	290	3	N	-0-		-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	26	1	240	3	N	-0-		-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	16	1	279	3	N	-0-		-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	3	N	-0-		-0-

WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182														
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	42	1	329	3	Y	-0-		7
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	3	Y	-0-		7
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	32	1	310	3	Y	-0-		7
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	23	1	274	3	Y	-0-		7
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	27	1	320	3	Y	-0-		7
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	19	1	217	3	Y	-0-		7

WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614														
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	7		31
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	15		46
							17	9						
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	24		70
							26	9						
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	8		78
							9	9						
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	21		99
							23	9						
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	15	3	N	25		124
							28	9						

WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296														
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	100	1	1026	3	N	-0-		2
12	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	109	1	1018	3	N	-0-		2
01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	117	1	1028	3	N	-0-		2
02	1064	N	886	-0-	-178	-0-	103	1	783	3	N	-0-		2
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1093	3	N	1		3
							1	9						
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	97	1	1018	3	N	-0-		3

WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886														
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	119	1	1248	3	Y	-0-		41
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	105	1	1104	3	Y	-0-	31 1	10
01	1488	X	1114	-0-	-374	-0-	120	1	994	3	Y	-0-		10
02	1344	X	1314	-0-	-30	-0-	124	1	1190	3	Y	-0-		10
03	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	145	1	1052	3	Y	-0-		10
04	1380	X	1048	-0-	-332	-0-	154	1	894	3	Y	-0-		10

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SIMMONS RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 228384		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-		48	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-		1250	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 228386		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704					
11	42	N	42	-0-	-0-		42	3		N	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-		43	3		N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-		41	3		N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-		38	3		N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-		40	3		N	-0-			-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-		39	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 204S		RRCID -> 228390		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972					
11	1195	N	1195	-0-	-0-		39	1	1156	3	Y	-0-		1
12	1271	N	1124	-0-	-147		39	1	1085	3	Y	-0-		1
01	1178	N	1150	-0-	-28		39	1	1111	3	Y	-0-		1
02	1120	N	773	-0-	-347		41	1	732	3	Y	-0-		1
03	1227	N	1227	-0-	-0-		39	1	1188	3	Y	-0-		1
04	1110	N	830	-0-	-280		23	1	807	3	Y	-0-		1

GENINI		WELL #: 3913		RRCID -> 228534		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814					
11	510	N	238	-0-	-272		19	1	219	3	Y	-0-		1
12	341	N	139	-0-	-202		12	1	127	3	Y	-0-		1
01	248	N	138	-0-	-110		12	1	126	3	Y	-0-		1
02	224	N	84	-0-	-140		7	1	77	3	Y	-0-		1
03	174	N	174	-0-	-0-		111	1	63	3	Y	-0-		1
*04	144	N	144	-0-	-0-		30	1	114	3	Y	-0-		1

JONES 118		WELL #: 27		RRCID -> 228540		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298					
11	180	N	175	-0-	-5		24	1	151	3	Y	-0-		1
12	186	N	170	-0-	-16		21	1	149	3	Y	-0-		1
01	186	N	164	-0-	-22		19	1	145	3	Y	-0-		1
02	168	N	141	-0-	-27		16	1	125	3	Y	-0-		1
03	169	N	169	-0-	-0-		20	1	149	3	Y	-0-		1
*04	154	N	154	-0-	-0-		14	1	140	3	Y	-0-		1

JEFFERS 18A		WELL #: 4		RRCID -> 228548		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002					
11	549	N	549	-0-	-0-		43	1	506	3	Y	-0-		1
12	558	N	517	-0-	-41		41	1	476	3	Y	-0-		1
01	558	N	446	-0-	-112		32	1	414	3	Y	-0-		1
02	504	N	197	-0-	-307		23	1	174	3	Y	-0-		1
03	559	N	559	-0-	-0-		49	1	510	3	Y	-0-		1
*04	610	N	610	-0-	-0-		50	1	560	3	Y	-0-		1

HUDSPETH 54		WELL #: 10		RRCID -> 228550		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520					
11	1050	N	1049	-0-	-1		50	1	999	3	N	-0-		2
12	1085	N	1070	-0-	-15		51	1	1019	3	N	-0-		2
01	1207	N	1207	-0-	-0-		57	1	1150	3	N	-0-		2
02	980	N	960	-0-	-20		53	1	907	3	N	-0-		2
03	1365	N	1365	-0-	-0-		64	1	1301	3	N	-0-		2
*04	1189	N	1189	-0-	-0-		57	1	1132	3	N	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//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

REED 116		WELL #: 23		RRCID -> 228569		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 6632			PERF. 5022 - 6400		
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 23		RRCID -> 228569		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 6632			PERF. 5022 - 6400		
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			-0-
*04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	151	1	471	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 21		RRCID -> 228571		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 6625			PERF. 5296 - 6216		
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	39	1	245	3	N	-0-			-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	34	1	242	3	N	-0-			-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	32	1	240	3	N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	24	1	191	3	N	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	33	1	244	3	N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	23	1	233	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 23		RRCID -> 228575		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 6490			PERF. 5132 - 6389		
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	94	1	590	3	N	-0-			1
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	83	1	582	3	N	-0-			1
01	775 N	648	-0-	-127	-0-	76	1	572	3	N	-0-			1
02	644 N	262	-0-	-382	-0-	29	1	233	3	N	-0-			1
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	108	1	793	3	N	88	23	1	66
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	97	9	603	3	N	27	26	1	67
						30	9							

SHANNON 52		WELL #: 18		RRCID -> 228637		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6520 - 6576		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID -> 228705		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 8636			PERF. 7136 - 8286		
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	32	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	34	1	387	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	34	1	392	3	Y	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	33	1	387	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	32	1	369	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940											
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3	N	-0-		-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	9	1	388 3	N	-0-	-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	8	1	369 3	N	-0-	-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	5	1	273 3	N	-0-	-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3		N	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354 3	N	-0-	-0-

SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034											
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	42	1	571 3	Y	1	2 1 -0-
						1	9				
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	586 3	Y	1	1
						1	9				
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	45	1	562 3	Y	-0-	1
02	560 N	326	-0-	-234	-0-	23	1	303 3	Y	-0-	1
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644 3	Y	-0-	1
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621 3	Y	-0-	1 1 -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219											
11	480 N	176	-0-	-304	-0-	176	3		N	-0-	-0-
12	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	3		N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050											
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-	-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040											
11	3000 N	3069	-0-	69	69	653	1	2416 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3521	-0-	421	490	1027	1	2494 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2677	-0-	-423	67	140	1	2537 3	N	-0-	-0-
02	2604 X	2537	-0-	-67	-0-	250	1	2287 3	N	-0-	-0-
03	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	142	1	2455 3	N	-0-	-0-
04	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	159	1	2451 3	N	-0-	-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092											
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	24	1	245 3	N	-0-	1
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	26	1	241 3	N	-0-	1
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	27	1	235 3	N	-0-	1
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	28	1	209 3	N	-0-	1
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	23	1	249 3	N	-0-	1
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234 3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//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 #: 19		RRCID -> 229111		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 6294		PERF. 5280		-		6060		
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	27	1	256	3	N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-			-0-

WELL #: 26		RRCID -> 229112		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5008		-		6326		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 229116		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 5965		PERF. 5218		-		5656		
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1			13
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	21	9	1	25
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	50			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	54	1	70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			76

WELL #: 14		RRCID -> 229118		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5781		PERF. 4928		-		5532		
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	3	N	-0-			1
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-	1	1	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 229121		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4948		-		4964		
11	270 N	89	-0-	-181	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	14	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	14	1	84	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4448		-		5162		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 1147S		RRCID -> 229170		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6136		-		6194		
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1062X		RRCID -> 229171	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 4614	-	6338			
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	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 408S		RRCID -> 229172	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3236	-	3696			
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433 3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	15	1	410 3	Y	-0-	-0-	
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	14	1	408 3	Y	-0-	-0-	
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374 3	Y	-0-	-0-	
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	13	1	409 3	Y	-0-	-0-	
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414 3	Y	-0-	-0-	

CAUTHORN 86		WELL #: 9		RRCID -> 229231	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4812	-	6314			
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	65	1	317 3	Y	-0-	-0-	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	68	1	350 3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	62	1	316 3	Y	-0-	-0-	
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	57	1	293 3	Y	-0-	-0-	
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	62	1	296 3	Y	-0-	-0-	
04	360 N	217	-0-	-143	-0-	38	1	179 3	Y	-0-	-0-	

JOHANSEN A-80		WELL #: 3		RRCID -> 229244	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6802	-	9092			
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-	-0-	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-	-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-	-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-	-0-	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-	-0-	
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-	-0-	

MAYER RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 229297	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 8470	PERF. 7390	-	7424			
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	16	1	189 3	N	3	4 1	6
						3	9					
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	16	1	196 3	N	3	4 1	5
						3	9					
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	193 3	N	4	2 1	7
						4	9					
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	171 3	N	3	2 1	8
						3	9					
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	214 3	N	5	5 1	8
						6	9					
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	1 2	N	3	2 1	9
						186	3	3 9				

SHURLEY RR 1C		WELL #: 2		RRCID -> 229311	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 5516	-	7789			
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-	-0-	
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-	-0-	
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-	-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168 3	N	-0-	-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-	
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	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 (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056														
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	3	1	124	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	61	-0-	-79	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732														
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	N	-0-			-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	65	1	420	3	N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	-0-			-0-
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	37	1	370	3	N	-0-			-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	36	1	448	3	N	-0-			-0-
*04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	N	-0-			-0-
NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374														
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	9	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830														
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
*04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946														
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	3	Y	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284														
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422														
11	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135	3			N	-0-			1
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-			1
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			1
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			1
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			1
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19D		RRCID -> 230304		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6210 - 8200				
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	25	1	293	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	27	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	33	1	289	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	24	1	173	3	Y	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-			-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 230395		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 7070 - 9130				
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
12	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 230411		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7096			PERF. 5331 - 6875				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-

WELL #: 22		RRCID -> 230475		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 5574 - 8053				
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	3			Y	-0-			-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	14	1	653	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	636	-0-	-46	-0-	13	1	623	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	545	-0-	-71	-0-	9	1	536	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	363	-0-	-319	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	685	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3415		RRCID -> 230478		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 7025			PERF. 5052 - 6470				
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	41	1	481	3	N	-0-			-0-
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	73	1	473	3	N	-0-			-0-
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	45	1	490	3	N	-0-			-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	42	1	416	3	N	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	41	1	515	3	N	-0-			-0-
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	N	-0-			-0-

WELL #: 24		RRCID -> 230481		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 6375			PERF. 5176 - 6146				
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	3	Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 230486		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 9075			PERF. 7428 - 7826				
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	N	-0-			1
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	3	N	-0-			1
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	N	-0-			1
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	3	N	-0-			1
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-			1
04	600 N	525	-0-	-75	-0-	25	1	500	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6X		RRCID ->	230489	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	4822 -	6280		
11		420 N	415	-0-	-5	-0-	38 1	377 3	N		-0-			1
12		434 N	425	-0-	-9	-0-	37 1	388 3	N		-0-			1
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	37 1	384 3	N		-0-			1
02		392 N	329	-0-	-63	-0-	28 1	301 3	N		-0-			1
03		434 N	413	-0-	-21	-0-	39 1	373 3	N		1	1 1		1
04		420 N	401	-0-	-19	-0-	1 9 39 1	362 3	N		-0-			1
		GALBREATH 91		WELL #: 14	RRCID ->	230490	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5007 -	5072	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	N		-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	N		-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	N		-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	11 1	105 3	N		-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 3	N		-0-			-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	18 1	103 3	N		-0-			-0-
		FIELDS 21		WELL #: 10	RRCID ->	230511	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5310 -	5705	
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	22 3	N		1			14
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1 6 9	38 3	N		5	17 1		2
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	34 3	N		4			6
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	23 3	N		1			7
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	7 1 4 9	30 3	N		4			11
*04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	39 3	N		1			12
		BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 53	RRCID ->	230513	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6462 -	7644	
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	120 1	443 3	N		-0-			-0-
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	189 1	460 3	N		-0-			-0-
01		496 N	474	-0-	-22	-0-	25 1	449 3	N		-0-			-0-
02		476 N	434	-0-	-42	-0-	43 1	391 3	N		-0-			-0-
03		527 N	490	-0-	-37	-0-	27 1	463 3	N		-0-			-0-
*04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	29 1	448 3	N		-0-			-0-
		CANYON RANCH		WELL #: 107S	RRCID ->	230522	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	5324	PERF.	2757 -	3642	
11		T. A.	881	-0-	881	7800	29 1	852 3	Y		-0-			1
12		T. A.	820	-0-	820	8620	28 1	792 3	Y		-0-			1
01		T. A.	818	-0-	818	9438	28 1	790 3	Y		-0-			1
02		T. A.	434	-0-	434	9872	23 1	411 3	Y		-0-			1
03		T. A.	866	-0-	866	10738	28 1	838 3	Y		-0-			1
*04		11282 X	544	-0-	-10738	-0-	15 1	529 3	Y		-0-			1
		BOBBIE H. FAWCETT		WELL #: 21	RRCID ->	230554	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8318 -	8334	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP K 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 3		RRCID -> 231387		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707							
M	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
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	77	3	N	1					4
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	1	9	8	1	N	1					5
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	1	9	8	1	N	-0-					5
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	8	1	63	3	N	-0-					5
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					5
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					5

REED 101				WELL #: 28		RRCID -> 231396		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272					
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-

REED 100				WELL #: 31		RRCID -> 231399		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078					
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	259	3	Y	-0-					-0-

REED 100				WELL #: 28		RRCID -> 231403		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112					
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98				WELL #: 21		RRCID -> 231406		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210					
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65				WELL #: 15		RRCID -> 231408		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912					
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	11	1	116	3	N	1					14
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	6	13	1			7
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	108	3	N	1					8
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	9	16	1	N	9					17
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	9	20	1	N	-0-					17
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-					17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3600 X	3227	-0-	-373	-0-	98 1	3129 2	Y	-0-	-0-
12	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	101 1	3532 2	Y	-0-	-0-
01	3658 X	3549	-0-	-109	-0-	101 1	3448 2	Y	-0-	-0-
02	3304 X	2700	-0-	-604	-0-	88 1	2612 2	Y	-0-	-0-
03	3627 X	3359	-0-	-268	-0-	101 1	3258 2	Y	-0-	-0-
04	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	98 1	3237 2	Y	-0-	-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

11	300 N	265	-0-	-35	-0-	13 1	252 3	N	-0-	1
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	12 1	235 3	N	-0-	1
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	12 1	235 3	N	-0-	1
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	6 1	106 3	N	-0-	1
03	248 N	60	-0-	-188	-0-	3 1	57 3	N	-0-	1
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	45 1	901 3	N	-0-	1

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

11	840 N	708	-0-	-132	-0-	51 1	657 3	Y	-0-	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	62 1	797 3	Y	-0-	-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	54 1	767 3	Y	-0-	-0-
02	672 N	650	-0-	-22	-0-	143 1	507 3	Y	-0-	-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64 1	851 3	Y	-0-	-0-
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	75 1	800 3	Y	2	2
						2 9				

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-
03	279 N	129	-0-	-150	-0-	129 3		N	-0-	-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-	-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

11	240 N	220	-0-	-20	-0-	17 1	203 3	N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 3	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	N	-0-	-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	15 1	165 3	N	-0-	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19 1	227 3	N	-0-	-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17 1	199 3	N	-0-	-0-

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	31 1	766 3	Y	-0-	-0-
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	13 1	754 3	Y	-0-	-0-
01	1023 N	738	-0-	-285	-0-	5 1	733 3	Y	-0-	-0-
02	756 N	627	-0-	-129	-0-	13 1	614 3	Y	-0-	-0-
03	775 N	507	-0-	-268	-0-	2 1	505 3	Y	-0-	-0-
04	720 N	578	-0-	-142	-0-	140 1	438 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CANYON RANCH		WELL #: 1063E		RRCID ->	231440	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	4720 - 6436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 9S		RRCID ->	231448	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	4410 - 4822	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH 2		WELL #: 3S		RRCID ->	231450	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2778 - 3266	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	4 1	106 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	100 3	Y	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	93 3	Y	-0-		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	91 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 17S		RRCID ->	231453	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	4261 - 5958	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	98 1	2 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	102 1	3 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	102 1	5 3	Y	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	3 3	Y	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	1 3	Y	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	3 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 11E		RRCID ->	231455	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6198 - 6262	
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID ->	234095	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6940 - 9062	
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		-0-

REED 101		WELL #: 31		RRCID ->	234365	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	4951 - 6297	
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-		-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-	397 3		Y	-0-		-0-
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	131 1	410 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HUDSPETH "1017"		WELL #: 2		RRCID -> 234368		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714							
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
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	-0-	27	1	539	3	N	-0-			1
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-			1
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-			1
02	532 N	397	-0-	-135	-0-	-0-	22	1	375	3	N	-0-			1
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	N	-0-			1
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-			1

MORRISS 83		WELL #: 9		RRCID -> 234383		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240							
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	-0-	33	1	361	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	-0-	41	1	399	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	-0-	42	1	387	3	Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 27		RRCID -> 234384		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	7	-0-	7	7	7	7	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
*04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 29		RRCID -> 234385		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250							
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	453	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	429	3	Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 17		RRCID -> 234386		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080							
11	480 N	337	-0-	-143	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			1
12	465 N	275	-0-	-190	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			1
01	496 N	309	-0-	-187	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			1
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			1
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			1
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	303	3	Y	-0-			1

CAUTHORN 86		WELL #: 8		RRCID -> 234387		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382							
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	-0-	49	1	238	3	Y	-0-			1
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	322	3	Y	-0-			1
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	288	3	Y	-0-			1
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	271	3	Y	-0-			1
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	335	3	Y	-0-			1
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	316	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1064E		RRCID -> 234389	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 4134	-		5468					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELLY 115				WELL #: 23		RRCID -> 234390	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 6624	PERF. 6240	-		6297			
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			Y	-0-				-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-				-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-				-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-				-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-				-0-
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	186	1	582	3	Y	-0-				-0-

CUSENBARY 58				WELL #: 11		RRCID -> 234391	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5087	-		5630			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "C"				WELL #: 4		RRCID -> 234392	COMPL. DATE 03/11/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7288	-		8165			
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	N	-0-				1
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-				1
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-				1
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	12	1	131	3	N	-0-				1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	N	-0-				1
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	N	-0-				1

GENINI				WELL #: 3120		RRCID -> 234394	COMPL. DATE 04/08/2007	TOTAL DEPTH 6985	PERF. 5388	-		6500			
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	22	1	250	3	Y	-0-				1
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	3	Y	-0-				1
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-				1
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	19	1	198	3	Y	-0-				1
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	90	1	52	3	Y	-0-				1
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	64	1	247	3	Y	-0-				1

CANYON RANCH				WELL #: 1012S		RRCID -> 234397	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3166	-		4542			
11	14B2 EXT	47	-0-	47	518	2	1	45	3	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	42	-0-	42	560	1	1	41	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	46	-0-	46	606	2	1	44	3	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	216	-0-	216	822	11	1	205	3	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	28	-0-	28	850	1	1	27	3	Y	-0-				-0-
*04	861 X	11	-0-	-850	-0-	11	3			Y	-0-				-0-

GENINI				WELL #: 3118		RRCID -> 234398	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 5404	-		5585			
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212																
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662																
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	3	N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	126	1	50	3	N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	103	1	59	3	N	-0-					-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	135	1	57	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320																
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910																
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036																
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020																
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	64	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	461	-0-	-97	-0-	70	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	39	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	40	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244																
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	36	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	37	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WILSON, DUKE 21		WELL #: 17		RRCID ->	234688	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5774 - 8690	
11	1980 X	1841	-0-	-139	-0-	145	1	1696	3	N	-0-
12	2046 X	1987	-0-	-59	-0-	265	1	1722	3	N	-0-
01	2046 X	1896	-0-	-150	-0-	160	1	1736	3	N	-0-
02	1708 N	1476	-0-	-232	-0-	135	1	1341	3	N	-0-
03	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	142	1	1766	3	N	-0-
04	1830 N	1675	-0-	-155	-0-	129	1	1546	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1868		RRCID ->	234690	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 5457 - 8094	
11	1230 X	1199	-0-	-31	-0-	95	1	1104	3	N	-0-
12	1364 X	1243	-0-	-121	-0-	166	1	1077	3	N	-0-
01	1364 X	1045	-0-	-319	-0-	88	1	957	3	N	-0-
02	1120 N	997	-0-	-123	-0-	91	1	906	3	N	-0-
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	86	1	1078	3	N	-0-
04	1020 N	873	-0-	-147	-0-	67	1	806	3	N	-0-

MAYER 19		WELL #: 10		RRCID ->	234691	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6376 - 8336	
11	600 N	468	-0-	-132	-0-	468	2			Y	-0-
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2			Y	-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	387	2			Y	-0-
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-
04	450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2			Y	-0-

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 8		RRCID ->	234693	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 5355 - 8452	
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	40	1	462	3	N	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	471	3	N	-0-
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	44	1	471	3	N	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	40	1	498	3	N	-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	39	1	470	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID ->	234695	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6475 - 7808	
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	10	1	173	3	N	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 13		RRCID ->	234735	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5123 - 6196	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 17S		RRCID ->	234950	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4712 - 6062	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
KELLY 115		WELL #: 25		RRCID -> 234951		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	470					Y	-0-			-0-
01	T. A.	69	-0-	69	539		69	1		Y	-0-			-0-
02	T. A.	91	-0-	91	630		91	1		Y	-0-			-0-
03	T. A.	13	-0-	13	643		13	1		Y	-0-			-0-
*04	644 X	1	-0-	-643	-0-		1	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139E		RRCID -> 234952		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217						
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-				-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-				-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-				-0-
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136	3		N	-0-				-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2153S		RRCID -> 234954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760						
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		Y	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-				-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		Y	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-				-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-				-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086						
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	3		N	-0-				1
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3		N	-0-				1
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-				1
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-				1
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-				1
*04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-				1

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID -> 234962		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1125E		RRCID -> 234963		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276						
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 18S		RRCID -> 234964		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127						
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-				-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-				-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

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
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180 3		N	-0-		-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-		-0-
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3		N	-0-		-0-

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

11	600 N	494	-0-	-106	-0-	40 1	454 3	N	-0-		1
12	620 N	477	-0-	-143	-0-	42 1	435 3	N	-0-		1
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	41 1	427 3	N	-0-		1
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40 1	422 3	N	-0-		1
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	307 1	176 3	N	-0-		1
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	89 1	342 3	N	-0-		1

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

11	210 N	196	-0-	-14	-0-	16 1	180 3	Y	-0-		-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	17 1	176 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	17 1	177 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	15 1	159 3	Y	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	130 1	75 3	Y	-0-		-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	40 1	153 3	Y	-0-		-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	41 1	467 3	Y	-0-		1
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	45 1	466 3	Y	-0-		1
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	46 1	471 3	Y	-0-		1
02	476 N	426	-0-	-50	-0-	37 1	389 3	Y	-0-		1
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	338 1	193 3	Y	-0-		1
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	102 1	392 3	Y	-0-		1

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

11	300 N	294	-0-	-6	-0-	40 1	254 3	Y	-0-		1
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	36 1	253 3	Y	-0-		1
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	34 1	259 3	Y	-0-		1
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	27 1	217 3	Y	-0-		1
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	37 1	270 3	Y	-0-		1
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24 1	250 3	Y	-0-		1

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

11	180 N	153	-0-	-27	-0-	14 1	139 3	Y	-0-		3
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	15 1	137 3	Y	2		5
						2 9					
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13 1	133 3	Y	2		7
						2 9					
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	10 1	100 3	Y	2		9
						2 9					
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	Y	-0-		9
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	12 1	135 3	Y	-0-		9

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 21		RRCID -> 234983		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	2			3
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	2	9	104	3	Y	2			5
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			5
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			5
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-			5
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			5

KELLY 126		WELL #: 25		RRCID -> 234984		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	77	-0-	77	105	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	38	-0-	38	143	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	33	-0-	33	176	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
*04	213 X	37	-0-	-176	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 23		RRCID -> 234985		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			1
02	T. A.	1	-0-	1	224	1	3			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-			1
*04	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 7		RRCID -> 234986		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964					
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 26		RRCID -> 235012		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840					
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	2	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	1	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	36	1	103	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	2	1	116	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 9		RRCID -> 235013		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741					
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
DUKE WILSON 172		WELL #: 17		RRCID -> 235014		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	10	1	115	3	N	-0-		1
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	17	1	113	3	N	-0-		1
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	N	-0-		1
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	10	1	95	3	N	-0-		1
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-		1
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-		1

DUKE WILSON 189		WELL #: 20		RRCID -> 235015		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542					
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 172		WELL #: 20		RRCID -> 235016		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K"		WELL #: 8		RRCID -> 235017		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604					
11	T. A.	514	-0-	514	6612	34	1	480	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	567	-0-	567	7179	37	1	530	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	624	-0-	624	7803	41	1	583	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	537	-0-	537	8340	68	1	469	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	750	-0-	750	9090	90	1	660	2	Y	-0-			-0-
*04	9780 X	690	-0-	-9090	-0-	46	1	644	2	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 14		RRCID -> 235038		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524					
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-		-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	68	1	166	3	N	-0-		-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-		-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	15	1	140	3	N	-0-		-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-		-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 17		RRCID -> 235062		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728					
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-		-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-		-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-		-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-		-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-		-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-		-0-

HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235065		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572					
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-		-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-		-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-		-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	377	2			Y	-0-		-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-		-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 10		RRCID -> 235072		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	77	1	489	3	Y	2		3
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	2	9						
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	74	1	414	3	Y	-0-	2 1	1
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	360	3	Y	-0-		1
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	469	3	Y	1		2
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	1	9						
						48	1	552	3	Y	-0-	1 1	1
						47	1	512	3	Y	-0-		1

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235082		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366				
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	122	1	782	3	Y	-0-		12
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	149	1	834	3	Y	-0-		12
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	92	1	810	3	Y	-0-		12
02	840 N	470	-0-	-370	-0-	57	1	413	3	Y	-0-		12
03	992 N	669	-0-	-323	-0-	54	1	615	3	Y	-0-		12
04	870 N	534	-0-	-336	-0-	45	1	489	3	Y	-0-		12

RIMEL		WELL #: 8		RRCID -> 235137		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926				
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	13	1	266	3	N	-0-		1
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	14	1	272	3	N	-0-		1
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-		1
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-		1
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-		1
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	16	1	309	3	N	-0-		1

CANYON RANCH 115		WELL #: 21S		RRCID -> 235138		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157				
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 111		RRCID -> 235140		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883				
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-		-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #: 27		RRCID -> 235142		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496				
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	43	1	432	3	N	-0-		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	429	3	N	-0-		-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	39	1	394	3	N	-0-		-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	34	1	329	3	N	-0-		-0-
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	27	1	306	3	N	-0-		-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KELLY 126		WELL #: 16		RRCID -> 235144		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 5116 - 6656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	Y	-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	Y	-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	21	1	238	3	Y	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139S		RRCID -> 235145		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 4434 - 6266	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4968 - 6278	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	Y	-0-
12	682 N	311	-0-	-371	-0-	32	1	279	3	Y	-0-
01	589 N	372	-0-	-217	-0-	34	1	338	3	Y	-0-
02	476 N	399	-0-	-77	-0-	38	1	361	3	Y	-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	49	1	557	3	Y	-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	47	1	510	3	Y	-0-

GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 5711 - 6800	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	1
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 4506 - 5714	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235197		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6465 - 8052	
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	3	N	4
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	18	1	360	3	N	2
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	19	1	377	3	N	2
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	14	1	241	3	N	7
						7	9				
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	17
						22	9				
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	17	1	339	3	N	21
						4	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235200		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980				
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	
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	30	1	592	3	N	-0-	2
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	28	1	569	3	N	-0-	2
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-	2
02	588 N	503	-0-	-85	-0-	28	1	475	3	N	-0-	2
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-	2
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	30	1	597	3	N	-0-	2

THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235209		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536				
11	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-	-0-	-0-
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 235216		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856				
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 235220		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912				
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 235224		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776				
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	-0-	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-	-0-	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3		N	-0-	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-	-0-	-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-	-0-	-0-

JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #: 3		RRCID -> 235330		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

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
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	1			1
						1 9						
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3 1	21 3	Y	-0-			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 1		1
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3		N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-			-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		Y	-0-			-0-
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			1
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	1 1	5 3	N	-0-			1
01	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-			1
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 3	N	-0-			1
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66 1	6 3	N	-0-			1
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY RR 4D		WELL #: 4		RRCID -> 235378		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806			
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
11	510 X	387	-0-	-123	-0-	387	3	N	-0-		-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	424 3	-0-
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3	N	-0-		-0-
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	355	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 30		RRCID -> 235379		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720			
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	8	1	Y	-0-	357 3	-0-
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	7	1	Y	-0-	343 3	-0-
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	4	1	Y	-0-	240 3	-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	Y	-0-		-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	346 3	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 27		RRCID -> 235381		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860			
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	Y	-0-	24 3	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	81 3	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	53 3	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788			
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	192 3	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	4	1	N	-0-	184 3	-0-
02	168 N	134	-0-	-34	-0-	2	1	N	-0-	132 3	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	191 3	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 28		RRCID -> 235385		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002			
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	2	1	Y	-0-	112 3	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	2	1	Y	-0-	112 3	-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	1	1	Y	-0-	74 3	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-	114 3	-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	1	1	Y	-0-	77 3	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 918S		RRCID -> 235594		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 235595		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857			
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	7	1	N	-0-	104 2	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	N	-0-	105 2	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	116 2	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	103 2	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	13	1	N	-0-	99 2	-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	N	-0-	86 2	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	10 1	95 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	16 1	142 3	Y	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	163 3	Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 3	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25 1	154 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	35 1	244 3	Y	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	35 1	261 3	Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26 1	205 3	Y	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	38 1	283 3	Y	-0-			-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26 1	266 3	Y	-0-			-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

11	T. A.	153	-0-	153	153	10 1	143 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	296	-0-	296	449	19 1	277 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	313	-0-	313	762	20 1	293 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	181	-0-	181	943	23 1	158 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	276	-0-	276	1219	33 1	243 2	Y	-0-			-0-
*04	1530 X	311	-0-	-1219	-0-	21 1	290 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1	156 3	N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	148 3	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	110 3	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2 1	150 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

11	900 N	694	-0-	-206	-0-	109 1	584 3	N	1	1 1		1
						1 9						
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	89 1	650 3	N	-0-			1
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	80 1	833 3	N	-0-			1
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	78 1	630 3	N	-0-			1
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	72 1	597 3	N	-0-			1
04	870 N	739	-0-	-131	-0-	103 1	636 3	N	-0-			1

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

11	120 N	117	-0-	-3	-0-	18 1	99 3	N	-0-	2 1		1
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	14 1	96 3	N	-0-			1
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	15 1	89 3	N	-0-			1
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	15 1	64 3	N	-0-			1
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	16 1	99 3	N	-0-			1
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17 1	104 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 3		//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	

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898											
11	638 N	638	-0-	-0-	30	1	608	3	N	-0-	1
12	682 N	640	-0-	-42	30	1	610	3	N	-0-	1
01	683 N	683	-0-	-0-	32	1	651	3	N	-0-	1
02	588 N	559	-0-	-29	31	1	528	3	N	-0-	1
03	712 N	712	-0-	-0-	34	1	678	3	N	-0-	1
*04	679 N	679	-0-	-0-	33	1	646	3	N	-0-	1

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933											
11	180 N	175	-0-	-5	175	3			N	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	4	1	174	3	N	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	4	1	166	3	N	-0-	-0-
02	168 N	123	-0-	-45	2	1	121	3	N	-0-	-0-
03	186 N	179	-0-	-7	179	3			N	-0-	-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	3	1	173	3	N	-0-	-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514											
11	30 N	18	-0-	-12	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	2	1	13	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	1	1	19	2	Y	-0-	-0-

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168											
11	480 N	461	-0-	-19	98	1	363	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	465	-0-	-31	101	1	364	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	462	-0-	-34	101	1	361	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	400	-0-	-20	91	1	309	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	436	-0-	-29	101	1	335	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	410	-0-	-40	98	1	312	2	Y	-0-	-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454											
11	300 N	300	-0-	-0-	300	2			Y	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	314	2			Y	-0-	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	332	2			Y	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	-0-
04	330 N	314	-0-	-16	314	2			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 7		RRCID -> 235812		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6688		- 8080	
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
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	43 1	243 3	N	1	1 1	2
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	1 9	237 3	N	-0-		2
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35 1	240 3	N	-0-		2
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	42 1	195 3	N	-0-		2
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	46 1	243 3	N	-0-		2
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	39 1	232 3	N	-0-		2
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	37 1	232 3	N	-0-		2

MAYER RANCH H		WELL #: 803		RRCID -> 235815		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 6866 - 8052	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	31 1	174 3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28 1	189 3	N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38 1	216 3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	42 1	180 3	N	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38 1	240 3	N	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	32 1	199 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	
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	177 1	951 3	N	-0-		3
12	1085 N	832	-0-	-253	-0-	100 1	732 3	N	-0-		3
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	96 1	999 3	N	1		4
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1 9	909 3	N	-0-		4
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	112 1	1213 3	N	6	1 1	9
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	147 1	1004 3	N	23	7 1	25
						7 9					
						162 1					
						25 9					

MAYER 15		WELL #: 19		RRCID -> 235913		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 6480 - 8034	
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	23 1	293 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	24 1	305 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	21 1	303 3	Y	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	146 1	518 3	Y	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25 1	331 3	Y	-0-		-0-
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28 1	293 3	Y	2		2
						2 9					

RICHARDSON 139		WELL #: 11		RRCID -> 235915		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 6132 - 8110	
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	18 1	116 3	Y	-0-		1
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	20 1	109 3	Y	-0-		1
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	Y	-0-		1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 3	Y	-0-		1
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-		1
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	Y	-0-		1

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235917		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6296 - 8410	
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	106 1	391 3	N	-0-		-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	154 1	374 3	N	-0-		-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	22 1	389 3	N	-0-		-0-
02	420 N	353	-0-	-67	-0-	35 1	318 3	N	-0-		-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	23 1	398 3	N	-0-		-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	375 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235921		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932			
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
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235925		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132			
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181 3	N	-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172 3	N	-0-	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163 3	N	-0-	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141 3	N	-0-	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178 3	N	-0-	
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164 3	N	-0-	

KELLY 35		WELL #: 11		RRCID -> 236166		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730			
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-	
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	

KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	
01	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3		Y	-0-	
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		Y	-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151 3	Y	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	

SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

KELLY 126		WELL #: 15		RRCID -> 236170		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546			
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	31	1	313 3	Y	-0-	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337 3	Y	-0-	
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	31	1	314 3	Y	-0-	
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	27	1	261 3	Y	-0-	
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	29	1	332 3	Y	-0-	
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	27	1	290 3	Y	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1138S		RRCID -> 236172		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15				WELL #: 20		RRCID -> 236176		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910					
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	39	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	169	1	601	3	Y	-0-					-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	48	1	509	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					
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	99	1	532	3	N	3	4	1			6
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	77	1	568	3	N	2	3	1			5
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	56	1	586	3	N	3					8
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	518	3	N	5	3	1			10
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	69	1	573	3	N	3	4	1			9
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	86	1	535	3	N	-0-	3	1			6

JEFFERS 28A				WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000					
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	772	3	Y	14	9	1			20
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	744	3	Y	17	14	1			23
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	55	1	718	3	Y	14	17	1			20
02	784 N	645	-0-	-139	-0-	73	1	564	3	Y	7					27
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	81	1	848	3	Y	13	12	1			28
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	769	3	Y	10	18	1			20

WILSON DUKE 173				WELL #: 18		RRCID -> 236282		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
04	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								
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 18		RRCID -> 236287	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 8707	PERF. 5684	- 7120								
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HICKS 22		WELL #: 19		RRCID -> 236350	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 6352	- 8474								
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 304		RRCID -> 236354	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6882	- 9028								
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 10		RRCID -> 236407	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 7271	PERF. 5472	- 6672								
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	2	1	135	3	N	-0-					-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 9		RRCID -> 236408	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 7109	PERF. 5512	- 6744								
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					4
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					4
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					4
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	4	1	237	3	N	-0-					4
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					4
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 9		RRCID -> 236409		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			1
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			1
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-			1
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			1
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608						
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	7	1	222	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	182	-0-	-97	-0-	6	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	4	1	126	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	49	-0-	-175	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610						
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	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						
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1065E		RRCID -> 236426		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424						
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-			-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-			-0-
03	651 N	353	-0-	-298	-0-	353	3			N	-0-			-0-
04	630 N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 27		RRCID -> 236499		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866						
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	36	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 909E		RRCID -> 236500		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634						
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 23		WELL #: 15		RRCID -> 236501		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1126E		RRCID -> 236502		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292			
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236504		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504			
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	Y	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-		-0-

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236516		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562			
11	840 N	823	-0-	-17	-0-	64	1	759 3 N	-0-		-0-
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	69	1	778 3 N	-0-		-0-
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	65	1	761 3 N	-0-		-0-
02	756 N	624	-0-	-132	-0-	51	1	573 3 N	-0-		-0-
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	61	1	718 3 N	-0-		-0-
*04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	765 3 N	-0-		-0-

LANCASTER 155		WELL #: 1		RRCID -> 236517		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 29		RRCID -> 236518		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636			
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555 3 N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	527 3 N	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	638 3 N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	9	1	551 3 N	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 23		RRCID -> 236529		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024			
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28 3 N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	36	1	12 3 N	-0-		-0-
04	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
		WELL #: 903		RRCID -> 236575		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6511 - 7852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	49	1	276	3	N	1	3	1		3
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	1	9	43	1	N	2				5
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	2	9	49	1	N	-0-	1	1		4
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	53	1	224	3	N	-0-	1	1		3
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	302	3	N	1	1	1		3
*04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	1	9	46	1	N	-0-	1	1		2

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236581		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7208 - 8406					
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	18	1	275	3	N	1	1	1		2
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	1	9	13	1	N	1	1	1		2
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	1	9	14	1	N	3	3	1		2
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	3	9	23	1	N	1	1	1		2
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	21	1	277	3	N	-0-	1	1		1
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	20	1	265	3	N	7	4	1		4
						8	9								

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 6880 - 8100					
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-				-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	3	N	-0-				-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	N	-0-				-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5502 - 8368					
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-				-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-				-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5408 - 6750					
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-				7
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-				7
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-				7
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	5	1	301	3	N	-0-				7
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	3			N	1	9			8
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	318	3			N	2	9			10

SHURLEY 141		WELL #: 28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 6329		PERF. 5390 - 6174					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	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 (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
SHURLEY 147		WELL #: 30		RRCID -> 236637		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 5826		-		6916	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-				-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	2	1	99	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	3	Y	-0-				-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	1	1	66	3	Y	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-				-0-
SHURLEY 141		WELL #: 25		RRCID -> 236640		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 5332		-		6770	
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-				-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	3	1	147	3	N	-0-				-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	N	-0-				-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	2	1	103	3	N	-0-				-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-				-0-
SHURLEY RR 7		WELL #: 6		RRCID -> 236642		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5353		-		6716	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
CANYON RANCH		WELL #: 113S		RRCID -> 236644		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 3146		-		4138	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHURLEY 148		WELL #: 13		RRCID -> 236648		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 5494		-		6882	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	N	-0-				-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	N	-0-				-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	1	1	54	3	N	-0-				-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-				-0-
SHURLEY RR 6		WELL #: 8		RRCID -> 236661		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5304		-		6852	
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-				1
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				1
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				1
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	5	1	312	3	N	-0-				1
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				1
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				1
SHURLEY 166		WELL #: 26		RRCID -> 236668		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 6747		-		6904	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY RR 6		WELL #: 7		RRCID -> 236669		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284			
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
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4 1	213 3	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 917S		RRCID -> 236672		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632			
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 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-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-

REED 101		WELL #: 25		RRCID -> 236674		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156			
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3		Y	-0-		-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		Y	-0-		-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		Y	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-		-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	91 1	283 3	Y	-0-		-0-

HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736			
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	N	-0-		1
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	13 1	260 3	N	-0-		1
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	13 1	261 3	N	-0-		1
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	12 1	202 3	N	-0-		1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	13 1	265 3	N	-0-		1
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	12 1	248 3	N	-0-		1

MAYER 37		WELL #: 13		RRCID -> 236691		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738			
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	14 1	186 3	Y	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	8 1	119 3	Y	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	46 1	163 3	Y	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256 3	Y	-0-		-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19 1	201 3	Y	-0-		-0-

BLOODWORTH		WELL #: 705		RRCID -> 236716		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 4		RRCID -> 236717		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020			
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	8 1	60 3	Y	-0-		2
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	7 1	52 3	Y	-0-		2
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	5 1	53 3	Y	-0-		2
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37 1	455 3	Y	-0-		2
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-		2
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART 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

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID ->	236718	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4190	-	4818			
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	100	1	239	3	N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	104	1	246	3	N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	251	3	N	-0-					-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	93	1	123	3	N	-0-					-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	105	1	293	3	N	-0-					-0-
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	N	-0-					-0-

MAYER 20		WELL #: 7		RRCID ->	236719	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6406	-	7464			
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					1
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					1
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					1

SHURLEY RR 1E		WELL #: 7		RRCID ->	236721	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	6596	-	6840			
11	480 X	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	496 X	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	496 X	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	457	3	N	-0-					-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 29		RRCID ->	236722	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	5608	-	6096			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9218S		RRCID ->	236723	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4785	-	5120			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID ->	236724	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6590	-	7864			
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	17	1	95	3	N	-0-					1
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	3	N	-0-					1
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-					1
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	16	1	69	3	N	-0-					1
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	203	1	79	3	N	-0-					1
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	13	1	78	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
				875310		WELL #:	5	RRCID ->	236726	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	6712 - 7938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)			AMT			M	PROD	AMT	AMT		BALANCE
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	41	1	233	3	N		38	71	1		54
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	42	9	35	1	N		27				81
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	9	51	1	N		37	31	1		87
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	41	9	53	1	N		21	34	1		74
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	9	184	1	N		46	38	1		82
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	51	9	55	1	N		27	38	1		71
						30	9									
CANYON RANCH				WELL #:	1068X	RRCID ->	236773	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	4414 - 5536			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
MAYER RANCH 35				WELL #:	5	RRCID ->	236774	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7402 - 7964			
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	120	3	N		2	2	1		4
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	2	9	10	1	N		1	2	1		3
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	9	11	1	N		2	1	1		4
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	9	14	1	N		1	1	1		4
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	9	12	1	N		2	2	1		4
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	9	13	1	N		2	1	1		5
						2	9									
SHURLEY RR 1A				WELL #:	9	RRCID ->	236775	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	5666 - 5992			
11	780 X	713	-0-	-67	-0-	713	3			N		-0-				1
12	775 X	733	-0-	-42	-0-	733	3			N		-0-				1
01	775 X	725	-0-	-50	-0-	725	3			N		-0-				1
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	11	1	640	3	N		-0-				1
03	744 N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N		-0-				1
04	690 N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N		-0-				1
CANYON RANCH 107				WELL #:	13E	RRCID ->	236776	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5336 - 5378			
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N		-0-				-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N		-0-				-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N		-0-				-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297	3			N		-0-				-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N		-0-				-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N		-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236781	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 6402	-	8630	
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
02	364 N	137	-0-	-227	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	205 2	Y	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2	Y	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236785	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 6354	-	8398	
11	780 N	683	-0-	-97	-0-	683 2	Y	-0-		-0-
12	775 N	670	-0-	-105	-0-	670 2	Y	-0-		-0-
01	744 N	361	-0-	-383	-0-	361 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	323	-0-	-321	-0-	323 2	Y	-0-		-0-
03	682 N	438	-0-	-244	-0-	438 2	Y	-0-		-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	Y	-0-		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236791	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7157	-	8434	
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	51 1	Y	-0-		1
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	55 1	Y	-0-		1
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	52 1	Y	-0-		1
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	47 1	Y	-0-		1
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-		1
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	50 1	Y	-0-		1

NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236804	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 7704	PERF. 5812	-	6910	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 17S		RRCID -> 236828	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 4650	-	6212	
11	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167 3	N	-0-		1
12	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 3	N	-0-		1
01	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190 3	N	-0-		1
02	1092 N	796	-0-	-296	-0-	796 3	N	-0-		1
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		1
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		1

STEWART 78 1/2		WELL #: 6		RRCID -> 236829	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2644	-	4526	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 1	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1	N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 1	N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	N	-0-		15
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-		15
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-	12 1	3
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	8	1	112	3	N	-0-		3
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-		3
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	17	1	126	3	N	1		4
						1	9						

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		1
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-		1
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-		1
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280	3			N	-0-		1
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-		1
04	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-		1

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

11	600 X	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-		2
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-		2
01	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-		2
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	N	-0-		2
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-		2
04	600 N	244	-0-	-356	-0-	244	3			N	-0-		2

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

11	T. A.	5	-0-	5	79	5	3			Y	-0-		5
12	T. A.	4	-0-	4	83	4	3			Y	-0-		5
01	T. A.	3	-0-	3	86	3	3			Y	-0-		5
02	T. A.	2	-0-	2	88	2	3			Y	-0-		5
03	T. A.	13	-0-	13	101	1	1	12	3	Y	-0-		5
*04	101 X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-		5

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

11	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	3	3	9	Y	3	6	1	9
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	1	9
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1	6
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	3	32	9	Y	29	12	1	23
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	10	1	18
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	3	35	9	Y	32	11	1	39

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-		-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	2			Y	-0-		-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	Y	3		3
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2	Y	-0-		-0-
02	644 N	559	-0-	-85	-0-	559	2	Y	-0-		-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-		-0-
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236899		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236901		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190			
11	420 N	20	-0-	-400	-0-	20	3	N	-0-		1
12	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	3	N	-0-		1
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		1
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		1
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	N	-0-		1

SHURLEY RR 4C		WELL #: 5		RRCID -> 237198		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656			
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		1
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		1
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		1
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	258	1
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		1
*04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		1

SHURLEY 147		WELL #: 31		RRCID -> 237201		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530			
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	Y	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	74	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	2	1	Y	-0-	71	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	1	1	Y	-0-	52	-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-		-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	77	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 15		RRCID -> 237208		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	53	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		-0-
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	286	-0-

HOLMAN, A. D.		WELL #: 2603		RRCID -> 237210		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680			
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	23	1	N	-0-	205	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	217	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	217	-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	14	1	N	-0-	189	-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	25	1	N	-0-	199	-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	25	1	N	-0-	190	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894													
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	7	1	326	3	Y			-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	7	1	332	3	Y			-0-
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	4	1	218	3	Y	4	1 1	3
						4	9						
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-	1	1	2
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	6	2 1	6
						7	9						

WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018													
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-

WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788													
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			1
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			1
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			1
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			1
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			1

WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664													
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			4
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			4
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			4
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	8	1	453	3	N	-0-		4
03	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3		N	-0-			4
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3		N	-0-			4

WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298													
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-

WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880													
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	7	1	71	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	10	1	57	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212														
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226														
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-

WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393														
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305														
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-			-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	115	1	361	3	N	-0-			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386														
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	55	1	435	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	52	1	388	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	45	1	439	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	28	1	340	3	Y	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	-0-			-0-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344														
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			1
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			1
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			1
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			1
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ESPY 57		WELL #: 12		RRCID -> 237405		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	3	Y	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	68	1	455	3	Y	1
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	68	1	464	3	Y	-0-
02	560 N	295	-0-	-265	-0-	42	1	253	3	Y	-0-
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	60	1	434	3	Y	-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 21		RRCID -> 237413		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018		
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	36	1	34	3	Y	-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 134		RRCID -> 237418		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072		
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	3	N	-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-

ESPY 56		WELL #: 16		RRCID -> 237421		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864		
11	690 N	120	-0-	-570	-0-	101	1	18	3	Y	1
12	713 N	116	-0-	-597	-0-	104	1	12	3	Y	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	100	1	9	3	Y	-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	64	1	7	3	Y	-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	60	1	4	3	Y	-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	70	1	5	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1067E		RRCID -> 237434		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1078E		RRCID -> 237447		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270											
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	29	1	Y	-0-	90 3	-0-
LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282											
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	Y	-0-		10
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	Y	-0-	6 3	10
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		10
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	Y	-0-	8 3	10
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	Y	-0-		10
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-		10
BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798											
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	227	1	Y	-0-		-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	366	1	Y	-0-		-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-	913 3	-0-
02	924 N	906	-0-	-18	-0-	89	1	Y	-0-	817 3	-0-
03	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	55	1	Y	-0-	945 3	-0-
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	55	1	Y	-0-	854 3	-0-
HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562											
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2	Y	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	Y	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2	Y	-0-		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806											
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	113 3	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	108 3	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	92 3	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	111 3	-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	108 3	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892											
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	38	1	N	-0-	214 3	1
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	34	1	N	-0-	230 3	1
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	38	1	N	-0-	218 3	1
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	39	1	N	-0-	167 3	1
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	35	1	N	-0-	221 3	1
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	31	1	N	-0-	195 3	1
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752											
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	8	1	N	-0-	43 3	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	N	-0-	45 3	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	8	1	N	-0-	44 3	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	9	1	N	-0-	37 3	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	N	-0-	43 3	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	7	1	N	-0-	43 3	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 115		//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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138											
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983											
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772											
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	
VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595											
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184 3 N	-0-	-0-	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	75	1	183 3 N	-0-	-0-	
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194 3 N	-0-	-0-	
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	16	1	148 3 N	-0-	-0-	
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190 3 N	-0-	-0-	
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187 3 N	-0-	-0-	
REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320											
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2 3 Y	-0-	-0-	
CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365			N	-0-	-0-	
CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580											
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238062		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	21	1	420	3	N	-0-	5
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	N	-0-	3
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	1	4
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	-0-	3
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-	3
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	469	3	N	4	7
						4	9					

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238067		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714			
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	34	1	191	3	N	-0-	2
12	248 N	45	-0-	-203	-0-	6	1	39	3	N	-0-	2
01	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	8	3	N	2	4
02	224 N	6	-0-	-218	-0-	1	1	5	3	N	-0-	3
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	1	3
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-	3

VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238072		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450			
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	37	1	137	3	N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	57	1	138	3	N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-	-0-
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	12	1	108	3	N	-0-	-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-	-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 3		RRCID -> 238079		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384			
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	-0-	-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	41	1	462	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	40	1	466	3	Y	-0-	-0-
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	34	1	382	3	Y	-0-	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	38	1	439	3	Y	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #: 2		RRCID -> 238087		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128			
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-	-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-	-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-	-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-	-0-
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238101		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240			
11	420 N	306	-0-	-114	-0-	24	1	278	3	N	4	7
12	434 N	314	-0-	-120	-0-	23	1	287	3	N	4	6
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	32	1	346	3	N	4	8
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	N	5	10
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	4	9
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	31	1	1	2	N	4	10
						285	3	4	9			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Q"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1503		RRCID -> 238105		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	32	1	169	3	N	-0-	4	1	5
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	3	N	-0-	2	1	3
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	3	N	-0-			3
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	20	1	1	22
						22	9							
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	N	-0-	7	1	15
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	N	-0-	5	1	10

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 11		RRCID -> 238111		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226					
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	2			3
						2	9							
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	1	2	1	2
						1	9							
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	1			3
						1	9							
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	1	2	1	2
						1	9							
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-	1	1	1
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-			1

EPPS, H. C. #39		WELL #: 11		RRCID -> 238395		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803					
11	2400 X	2359	-0-	-41	-0-	265	1	2094	3	Y	-0-			51
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	301	1	2222	3	Y	-0-			51
01	2666 N	2445	-0-	-221	-0-	227	1	2218	3	Y	-0-			51
02	2212 N	1943	-0-	-269	-0-	148	1	1795	3	Y	-0-			51
03	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	195	1	2304	3	Y	-0-			51
*04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	201	1	2271	3	Y	-0-			51

CANYON RANCH 207		WELL #: 11S		RRCID -> 238396		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724					
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER 155		WELL #: 4		RRCID -> 238411		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334					
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			6
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	Y	-0-			6
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			6
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			6
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			6
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			6

SHURLEY 36		WELL #: 15		RRCID -> 238587		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560					
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2604		RRCID -> 238588		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754		
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
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 36		WELL #: 16		RRCID -> 238590		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343 3	Y	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340 3	Y	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349 3	Y	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281 3	Y	-0-	-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370 3	Y	-0-	-0-
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543 3	Y	-0-	-0-

ESPY 56		WELL #: 17		RRCID -> 238591		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864		
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	89	1	150 3	Y	-0-	1
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	102	1	86 3	Y	-0-	1
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	91	1	82 3	Y	-0-	1
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	66	1	42 3	Y	-0-	1
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	69	1	75 3	Y	-0-	1
*04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	78	1	59 3	Y	-0-	1

SHANNON 52		WELL #: 19		RRCID -> 238593		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694		
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	141	1	10 3	Y	1	1 1 2
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	146	1	8 3	Y	-0-	1
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2 3	Y	-0-	1
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	131	1	5 3	Y	-0-	1
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2 3	Y	-0-	1
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	140	1	3 3	Y	-0-	1

EPPS, H. C. 38		WELL #: 11		RRCID -> 238595		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598		
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	43	1	343 3	Y	-0-	4
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358 3	Y	-0-	4
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	36	1	353 3	Y	-0-	4
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	20	1	241 3	Y	-0-	4
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	29	1	342 3	Y	-0-	4
04	390 N	319	-0-	-71	-0-	26	1	293 3	Y	-0-	4

ESPY 57		WELL #: 10		RRCID -> 238596		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806		
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135 3	Y	-0-	5
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17 3	Y	-0-	5
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6 3	Y	-0-	5
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	4	1	21 3	Y	-0-	5
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24 3	Y	-0-	5
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21 3	Y	-0-	5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220													
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	41 1	323 3	Y	-0-				12
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	47 1	347 3	Y	-0-				12
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	19 1	185 3	Y	-0-				12
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	22 1	265 3	Y	-0-				12
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34 1	402 3	Y	-0-				12
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	45 1	507 3	Y	-0-				12

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434													
11	1290 X	1272	-0-	-18	-0-	97 1	1142 3	Y	30	19 1			41
12	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	101 1	1184 3	Y	34	28 1			47
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	37 9	1148 3	Y	30	36 1			41
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88 1	719 3	Y	13				54
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	33 9	1436 3	Y	34	24 1			64
*04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	138 1	1218 3	Y	20	40 1			44
						37 9							
						109 1							
						22 9							

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694													
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	23 1	228 3	Y	-0-				-0-
12	403 N	227	-0-	-176	-0-	20 1	207 3	Y	-0-				-0-
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	18 1	188 3	Y	-0-				-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	233 3	Y	-0-				-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	17 1	165 3	Y	-0-				-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	18 1	168 3	Y	-0-				-0-

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072													
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	78 1	845 3	N	-0-				1
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29 1	285 3	N	-0-				1
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33 1	412 3	N	-0-				1
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28 1	340 3	N	-0-				1

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278													
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	61 1	226 3	N	-0-				-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	95 1	230 3	N	-0-				-0-
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	10 1	182 3	N	-0-				-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 3	N	-0-				-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	279 3	N	-0-				-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	267 3	N	-0-				-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782													
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	52 1	546 3	Y	-0-				-0-
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	61 1	516 3	Y	-0-				-0-
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	45 1	533 3	Y	-0-				-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	50 1	589 3	Y	-0-				-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	59 1	697 3	Y	-0-				-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	53 1	639 3	Y	-0-				-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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630													
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	21	1	179	3	Y	-0-		-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-		-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-		-0-
SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790													
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-		-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-		-0-
POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280													
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	101	1	1193	3	Y	28	18	1
						31	9						38
12	1302 X	1181	-0-	-121	-0-	90	1	1060	3	Y	28	26	1
						31	9						40
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	82	1	1065	3	Y	24	29	1
						26	9						35
02	1204 N	902	-0-	-302	-0-	102	1	787	3	Y	12		47
						13	9						
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	117	1	1225	3	Y	24	21	1
						26	9						50
*04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	3	Y	16	31	1
						18	9						35
HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174													
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-		-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	N	-0-		-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-		-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-
SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464													
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-		-0-
12	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-		-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	9	1	510	3	N	-0-		-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-		-0-
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-		-0-
SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026													
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-		-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-		-0-
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	7	1	406	3	N	-0-		-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. KK 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966														
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774														
11	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	191	1	1024	3	N	-0-	1 1	1
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	152	1	1111	3	N	1	1 1	1
							1	9						
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	106	1	1106	3	N	1		2
							1	9						
02	1148	N	917	-0-	-231	-0-	101	1	815	3	N	1	1 1	2
							1	9						
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	142	1	1176	3	N	-0-	1 1	1
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	160	1	992	3	N	1	1 1	1
							1	9						

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638														
11	1590	N	223	-0-	-1367	-0-	39	1	184	3	N	-0-		1
12	1581	N	213	-0-	-1368	-0-	3	1	210	3	N	-0-		1
01	1457	N	209	-0-	-1248	-0-	3	1	206	3	N	-0-		1
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	7	1	187	3	N	-0-		1
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	66	1	240	3	N	-0-		1
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	N	-0-		1

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819														
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-		-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-		-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-		-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	6	1	345	3	N	1		1
							1	9						
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-		1
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-		1

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764														
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-		1
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		1
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	2	1	134	3	N	-0-		1
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-		1
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	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														
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-		-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-		-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-		-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-		-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-		-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 15S		RRCID -> 238962		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 6635			PERF. 4664 - 6208		
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	28	1	13	3	N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	92	1	14	3	N	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	60	1	10	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238966		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 8174			PERF. 6474 - 7698		
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1			2
						1	9							
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	1			3
						1	9							
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-	1	1	2
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-	1	1	1
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-			1

SHURLEY RR 8		WELL #: 4		RRCID -> 239515		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7025			PERF. 5418 - 6640		
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-			1
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-			1
01	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-			1
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	4	1	205	3	N	-0-			1
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			1
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			1

GLASSCOCK 30		WELL #: 1		RRCID -> 239518		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8818			PERF. 7183 - 7384		
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	48	1	561	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	48	1	558	3	Y	-0-			-0-
02	560 N	493	-0-	-67	-0-	41	1	452	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	-0-			-0-
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 4		RRCID -> 239522		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 7112			PERF. 5474 - 6717		
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-			-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-			-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	3	N	-0-			-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 16S		RRCID -> 239525		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6727			PERF. 4444 - 6210		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
DUKE WILSON 189			WELL #: 23		RRCID -> 239531		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658				
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE WILSON 173			WELL #: 13		RRCID -> 239535		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558				
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 174			WELL #: 8		RRCID -> 239551		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500				
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	8			23
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	321	3	N	15	32	1	6
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	9	307	3	N	10			16
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	N	4	6	1	14
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	9	267	3	N	5	10	1	9
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	N	4	7	1	6
						4	9							

SAWYER-JONES 190			WELL #: 11		RRCID -> 239554		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290				
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	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A.			WELL #: 3		RRCID -> 239560		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027				
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	84	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	18	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	10	1	176	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	10	1	150	3	Y	-0-			-0-

BOWDEN 44			WELL #: 1		RRCID -> 239564		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364				
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	39	1	466	3	Y	-0-			1
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	42	1	478	3	Y	-0-			1
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	41	1	476	3	Y	-0-			1
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	36	1	401	3	Y	-0-			1
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	41	1	479	3	Y	-0-			1
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	39	1	454	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534											
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		-0-
CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640											
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926											
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	76	1	428 3	N	-0-	1
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	67	1	457 3	N	-0-	1
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	65	1	374 3	N	-0-	1
02	476 N	205	-0-	-271	-0-	39	1	166 3	N	-0-	1
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	100	1	628 3	N	-0-	1
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	86	1	531 3	N	-0-	1
CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698											
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1 9	N	1	4
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5 3	N	-0-	2
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-	2
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-	1
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	1
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	1
CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826											
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390 3	Y	-0-	15
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	30	1	397 3	Y	-0-	15
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488 3	Y	-0-	15
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	23	1	357 3	Y	-0-	15
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443 3	Y	-0-	15
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	22	1	391 3	Y	-0-	15
WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780											
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459 3	N	-0-	2
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	72	1	466 3	N	-0-	2
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	494 3	N	-0-	2
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	458 3	N	-0-	2
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646 3	N	-0-	2
*04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563 3	N	-0-	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//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 #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790											
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	28 1	330 3	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	54 1	352 3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32 1	346 3	N	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31 1	310 3	N	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	355 3	N	-0-		-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	28 1	331 3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942											
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	50 1	585 3	N	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	92 1	596 3	N	-0-		-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	56 1	603 3	N	-0-		-0-
02	588 N	556	-0-	-32	-0-	51 1	505 3	N	-0-		-0-
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	50 1	629 3	N	-0-		-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	49 1	588 3	N	-0-		-0-
DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670											
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	103 1	1087 3	Y	2	10 1	5
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	109 1	920 3	Y	1	4 1	2
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	80 1	942 3	Y	-0-		2
02	1120 N	694	-0-	-426	-0-	54 1	640 3	Y	-0-		2
03	1023 N	901	-0-	-122	-0-	70 1	831 3	Y	-0-	2 1	-0-
04	990 N	694	-0-	-296	-0-	53 1	641 3	Y	-0-		-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718											
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700											
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	96 1	1116 3	N	-0-		-0-
12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	175 1	1134 3	N	-0-		-0-
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	96 1	1041 3	N	-0-		-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	81 1	801 3	N	-0-		-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	96 1	1200 3	N	-0-		-0-
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	92 1	1102 3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050											
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	72 1	839 3	N	-0-		-0-
12	961 N	930	-0-	-31	-0-	124 1	806 3	N	-0-		-0-
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	78 1	843 3	N	-0-		-0-
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	73 1	721 3	N	-0-		-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	70 1	879 3	N	-0-		-0-
04	900 N	896	-0-	-4	-0-	68 1	816 3	N	11		11

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766												
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-	1
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-	1
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-	1
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	13	1	230	3	N	-0-	1
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-	1
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	3	N	-0-	1

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482												
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	51	1	590	3	N	-0-	-0-
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	93	1	605	3	N	-0-	-0-
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	56	1	610	3	N	-0-	-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	54	1	540	3	N	-0-	-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	51	1	635	3	N	-0-	-0-
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	N	-0-	-0-

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260												
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272												
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-		-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//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 #: 19		RRCID -> 239684		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 5653 - 8424		
11		540 N	520	-0-	-20	-0-	41 1	479 3		N	-0-			-0-
12		558 N	547	-0-	-11	-0-	73 1	474 3		N	-0-			-0-
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	46 1	494 3		N	17			17
							19 9							
02		476 N	433	-0-	-43	-0-	39 1	391 3		N	3	7 1		13
							3 9							
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	44 1	544 3		N	15	11 1		17
							17 9							
*04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	41 1	494 3		N	12	15 1		14
							13 9							

SHURLEY RR 2A		WELL #: 9		RRCID -> 239686		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8241			PERF. 5796 - 8047		
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-			1
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-			1
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			1
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	8 1	463 3		N	-0-			1
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3			N	-0-			1
04		450 N	290	-0-	-160	-0-	290 3			N	-0-			1

SHURLEY RR 2A		WELL #: 7		RRCID -> 239690		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 9054			PERF. 5690 - 7728		
11		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			5
12		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			5
01		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-			5
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	8 1	441 3		N	-0-			5
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			5
*04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 3	2 9		N	2			7

WILSON, DUKE 187		WELL #: 20		RRCID -> 239691		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 5762 - 8158		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3		N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
04		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 18		RRCID -> 239696		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 9250			PERF. 8102 - 8240		
11		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	117 1	1365 3		N	-0-			3
12		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	183 1	1190 3		N	-0-	1 1		2
01		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	117 1	1266 3		N	1			3
							1 9							
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	118 1	1167 3		N	-0-			3
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	98 1	1220 3		N	-0-	1 1		2
*04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	109 1	1307 3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 155		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 7		RRCID -> 239698		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	41	1	429	3	Y	1
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	1
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	1
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	34	1	406	3	Y	1
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	7
						31	9				
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	23
						18	9				

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239712		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814		
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	N	1
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	1
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	1
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	3	N	1
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	1

KELLY 125		WELL #: 36		RRCID -> 239722		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568		
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	Y	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	Y	-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	3	Y	-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-

SIMMONS 71		WELL #: 13		RRCID -> 239777		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016		
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	62	1	651	3	Y	1
						1	9				1
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	77	1	646	3	Y	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	58	1	688	3	Y	-0-
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	47	1	559	3	Y	-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	689	3	Y	-0-
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	54	1	649	3	Y	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239784		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562		
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	1
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	41	1	347	3	Y	1
						1	9				1
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	3	Y	-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	27	1	319	3	Y	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	30	1	357	3	Y	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239801		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872		
11	1380 N	1031	-0-	-349	-0-	81	1	950	3	N	-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	221	1	1437	3	N	-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	111	1	1199	3	N	-0-
02	952 N	889	-0-	-63	-0-	81	1	808	3	N	-0-
03	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	96	1	1198	3	N	-0-
04	1260 N	831	-0-	-429	-0-	64	1	767	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//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

WILSON, DUKE 4014 WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654														
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	79	1	924	3	N	-0-			-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	139	1	901	3	N	-0-			-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	3	N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	75	1	748	3	N	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	930	3	N	-0-			-0-
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922														
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	79	1	920	3	N	-0-			-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	149	1	969	3	N	-0-			-0-
01	1550 X	1027	-0-	-523	-0-	87	1	940	3	N	-0-			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	86	1	851	3	N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	98	1	1219	3	N	-0-			-0-
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910														
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	3	N	-0-			1
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	31	1	199	3	N	-0-			1
01	248 N	145	-0-	-103	-0-	12	1	133	3	N	-0-			1
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-			1
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-			1
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550														
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-			-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514														
11	990 N	576	-0-	-414	-0-	174	1	402	3	N	-0-			3
12	806 N	727	-0-	-79	-0-	222	1	505	3	N	-0-			3
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	249	1	1133	3	N	-0-			3
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	204	1	729	3	N	-0-			3
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	197	1	657	3	N	-0-			3
04	1050 N	802	-0-	-248	-0-	191	1	611	3	N	-0-			3

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180														
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775														
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	2	-0-	-0-	2	2	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	T. A.	3	-0-	-0-	3	5	3	3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1068E		RRCID -> 239848		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 18S		RRCID -> 239853		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088								
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3				N	-0-					-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3				N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3				N	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3				N	-0-					-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3				N	-0-					-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 39S		RRCID -> 239855		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHURLEY 139		WELL #: 5		RRCID -> 239857		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600								
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	3		Y	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3		Y	-0-					-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3		Y	-0-					-0-
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	30	1	288	3		Y	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3		Y	-0-					-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	3		Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342								
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3		N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	3		N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3		N	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	6	1	63	3		N	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3		N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3		N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 22		RRCID -> 239875		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958								
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	41	1	481	3		N	-0-					-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	81	1	528	3		N	-0-					-0-
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	45	1	488	3		N	-0-					-0-
02	476 N	406	-0-	-70	-0-	37	1	369	3		N	-0-					-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	84	1	1044	3		N	-0-					-0-
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	794	3		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//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 #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924												
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	68	1	799	3	N	-0-	-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	146	1	949	3	N	-0-	-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	3	N	-0-	-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	94	1	929	3	N	-0-	-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	90	1	1118	3	N	-0-	-0-
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	957	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404												
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	23	1	271	3	N	4	4 1 6
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	22	1	266	3	N	3	4 1 5
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	24	1	262	3	N	3	2 1 6
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	30	1	220	3	N	3	2 1 7
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	3	4 1 6
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	273	3	3	9	N	3	2 1 7
						28	1	1	2	N	3	2 1 7
						261	3	3	9			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998												
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	14	1	81	3	N	-0-	1
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-	1
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	3	N	-0-	1
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	14	1	58	3	N	-0-	1
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	106	1	70	3	N	-0-	1
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	10	1	63	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472												
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	79	1	926	3	N	-0-	2
12	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	166	1	1075	3	N	-0-	2
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	109	1	1179	3	N	-0-	2
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	100	1	995	3	N	-0-	2
03	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	84	1	1051	3	N	-0-	2
04	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	81	1	971	3	N	-0-	2

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956												
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	24	1	285	3	N	-0-	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	44	1	283	3	N	-0-	-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	N	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	3	N	-0-	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	3	N	-0-	-0-
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	N	-0-	-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	11	7 1	16
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	12	9	498	3	Y	13	11 1	18
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	14	9	479	3	Y	7	11 1	14
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	8	9	389	3	Y	5		19
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	50	1	485	3	Y	7	8 1	18
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	6	9	465	3	Y	6	11 1	13
						7	9						
WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239882	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 5710	-		8756			
11	930 N	792	-0-	-138	-0-	63	1	729	3	N	-0-		-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	96	1	620	3	N	-0-		-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	64	1	697	3	N	-0-		-0-
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	66	1	656	3	N	-0-		-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	49	1	616	3	N	-0-		-0-
04	750 N	725	-0-	-25	-0-	56	1	669	3	N	-0-		-0-
SHURLEY 166		WELL #: 25		RRCID -> 239884	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 5578	-		6966			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	3	N	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-		-0-
SHURLEY 147		WELL #: 27		RRCID -> 239931	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 7183	PERF. 5508	-		6920			
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	N	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	-0-		-0-
STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 5696	PERF. 3634	-		4950			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	1	3	3	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	5	3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	1	2	3	N	-0-		-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-		-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	1	3	3	N	-0-		-0-
KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 5178	-		6620			
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 105		WELL #: 15S		RRCID -> 239942		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 6623			PERF. 4598 - 6436				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 24S		RRCID -> 239943		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 6803			PERF. 6570 - 6610				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER 155		WELL #: 6		RRCID -> 239946		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 7512			PERF. 6066 - 6496				
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					22
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					22
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					22
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					22
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					22
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					22

CANYON RANCH 207		WELL #: 19S		RRCID -> 239948		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6990			PERF. 4328 - 6078				
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135S		RRCID -> 239955		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 4646 - 6216				
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 32		RRCID -> 239961		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 6775			PERF. 5061 - 6443				
11	210 N	47	-0-	-163	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	70	1	488	3	Y	-0-					-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	64	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	67	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	Y	-0-		1
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	3	Y	-0-		1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-		1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		1
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-		1
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-		1

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

11	480 N	469	-0-	-11	-0-	40	1	428	3	Y	1	1 1	1
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	51	1	430	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	1		1
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	32	1	380	3	Y	-0-		1
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-	1 1	-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	-0-		-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	40	1	223	3	Y	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	28	1	205	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	19	1	207	3	Y	-0-		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	203	3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	81	1	198	3	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-		-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

11	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	Y	1		2
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	2	2 1	2
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	50	3	Y	1	2 1	1
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	1		2
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	2	2 1	2
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	2 1	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 6011		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 #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162														
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	95	1	512	3	N	11	19	1	30
12	682 N	510	-0-	-172	-0-	12	9	60	1	N	6	14	1	22
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	7	9	58	1	N	14			36
02	588 N	457	-0-	-131	-0-	15	9	49	1	N	13	13	1	36
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	14	9	77	1	N	14	14	1	36
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	15	9	86	1	N	1	12	1	25
						1	9							

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616														
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			1
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			1
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			1
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	1018	3			N	-0-			1
03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-			1
04	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490														
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-			-0-
02	224 N	118	-0-	-106	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-			-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538														
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	143	1	527	3	Y	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	226	1	548	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	29	1	525	3	Y	-0-			-0-
02	560 N	490	-0-	-70	-0-	48	1	442	3	Y	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	Y	-0-			-0-
*04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692														
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	41	1	439	3	Y	4	2	1	4
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	4	9	103	1	Y	2	3	1	3
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	2	9	65	1	Y	-0-			3
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	-0-			3
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	Y	-0-	3	1	-0-
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950														
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	44	1	517	3	N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	77	1	497	3	N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	515	3	N	-0-			-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	38	1	378	3	N	-0-			-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	33	1	409	3	N	-0-			-0-
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	30	1	361	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

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
11	2130 N	1955	-0-	-175	-0-	154	1	1801	3	N	-0-		-0-
12	2139 N	1093	-0-	-1046	-0-	146	1	947	3	N	-0-		-0-
01	2108 N	421	-0-	-1687	-0-	35	1	378	3	N	7		7
02	1820 N	1552	-0-	-268	-0-	140	1	1392	3	N	18	3 1	22
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	165	1	2056	3	N	20	18 1	24
*04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	152	1	1819	3	N	16	21 1	19

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

11	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-		-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-		-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	480	3	Y	19		33
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	482	3	Y	21	26 1	28
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	23	9	479	3	Y	18	27 1	19
02	504 N	440	-0-	-64	-0-	20	9	387	3	Y	16		35
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	35	1	488	3	Y	16	27 1	24
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	18	9	451	3	Y	7	26 1	5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 6		//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 #: 9		RRCID -> 240086		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8372			PERF. 6224 - 8228				
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			1
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			1
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			1
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1

WELL #: 35		RRCID -> 240210		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 6892			PERF. 5148 - 6580				
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	56	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	71	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 33		RRCID -> 240213		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6675			PERF. 5030 - 6396				
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	Y	8			8
						9	9							
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-			8
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			8
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			8
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			8
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-			8

WELL #: 6		RRCID -> 240217		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6882			PERF. 4422 - 6676				
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	15	1	118	3	Y	-0-			1
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	16	1	119	3	Y	-0-			1
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-			1
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	Y	-0-			1
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-			1
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-			1

WELL #: 32		RRCID -> 240219		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6732			PERF. 5094 - 6470				
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	59	1	370	3	Y	8	7	1	13
						9	9							
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	52	1	367	3	Y	10	7	1	16
						11	9							
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	49	1	367	3	Y	7	7	1	16
						8	9							
02	420 N	307	-0-	-113	-0-	34	1	270	3	Y	3	8	1	11
						3	9							
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	51	1	372	3	Y	2	5	1	8
						2	9							
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	35	1	359	3	Y	16	5	1	19
						18	9							

WELL #: 30		RRCID -> 240220		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6989			PERF. 5228 - 6610				
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	51	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	513	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	50	1	499	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	29	1	274	3	Y	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-			-0-
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 125		WELL #: 28		RRCID -> 240224		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6975			PERF. 5214 - 6602		
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 29		RRCID -> 240226		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6625			PERF. 5179 - 6350		
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	Y	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-			-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 240230		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 7978			PERF. 6464 - 6744		
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 31		RRCID -> 240233		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6401			PERF. 4967 - 6210		
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 30		RRCID -> 240236		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 6488			PERF. 5239 - 6284		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 28		RRCID -> 240239		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6554			PERF. 5029 - 6331		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WELLS: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082
 JEFFERS 28 "B"

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	1	1 1		2
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	1 9	36 3	Y	1	1 1		2
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	1 9	36 3	Y	-0-	1 1		1
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	3 1	24 3	Y	1			2
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 9	32 3	Y	-0-	1 1		1
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 3	Y	1	1 1		1
						2 1						
						1 9						

ESPY 57 WELLS: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 3	Y	-0-			1
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7 1	49 3	Y	-0-			1
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 1	39 3	Y	-0-			1
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 3	Y	-0-			1
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			1

ESPY 56 WELLS: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPY 56 WELLS: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

11	510 N	275	-0-	-235	-0-	119 1	156 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	143 1	112 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	122 1	67 3	Y	-0-			-0-
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	89 1	31 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	112	-0-	-136	-0-	87 1	25 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	99 1	7 3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELLS: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

11	480 N	470	-0-	-10	-0-	41 1	429 3	Y	-0-			1
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	50 1	425 3	Y	-0-			1
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39 1	459 3	Y	-0-			1
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	36 1	428 3	Y	-0-			1
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	40 1	470 3	Y	5	4 1		2
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	6 9	449 3	Y	5			6
						37 1						
						6 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//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 #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722														
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40 3	Y	-0-	2	1		1
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39 3	Y	-0-	1	1		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	42 3	Y	3				3
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36 3	Y	-0-				3
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42 3	Y	-0-	3	1		-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41 3	Y	-0-				-0-
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850														
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	47	1	253 3	N	-0-				2
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262 3	N	-0-				2
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	26	1	276 3	N	1				3
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	29	1	232 3	N	-0-				3
03	310 N	27	-0-	-283	-0-	3	1	24 3	N	-0-				3
04	300 N	82	-0-	-218	-0-	11	1	71 3	N	-0-				3
MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240														
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	24	1	273 3	Y	-0-				-0-
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	25	1	278 3	Y	-0-				-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308 3	Y	-0-				-0-
02	280 N	201	-0-	-79	-0-	24	1	176 3	Y	1				1
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344 3	Y	-0-	1	1		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300 3	Y	-0-				-0-
MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954														
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	30	1	350 3	Y	-0-				-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	32	1	349 3	Y	-0-				-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401 3	Y	-0-				-0-
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	33	1	240 3	Y	1				1
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343 3	Y	-0-	1	1		-0-
04	420 N	344	-0-	-76	-0-	31	1	313 3	Y	-0-				-0-
SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870														
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	46	1	487 3	Y	1	3	1		2
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	58	1	491 3	Y	-0-	1	1		1
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	33	1	387 3	Y	-0-				1
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	29	1	347 3	Y	-0-				1
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558 3	Y	-0-	1	1		-0-
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	626 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)				//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC				//CONT.//	875310									
SIMMONS 72				WELL #:	8	RRCID ->	240311	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6304 - 7936		
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

11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	105	1	1110	3	Y	-0-			1
12	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	132	1	1111	3	Y	-0-			1
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	3	Y	3			4
						3	9							
02	1148 N	785	-0-	-363	-0-	61	1	724	3	Y	-0-			4
03	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	85	1	1001	3	Y	-0-	3	1	1
04	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	89	1	1074	3	Y	-0-			1

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J"				WELL #:	6	RRCID ->	240467	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 6404 - 7832		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	N	6	4	1	6
						7	9							
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-	2	1	4
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-			4
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	7	1	59	3	N	-0-	1	1	3
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-	1	1	2
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-			1

SHANNON 52				WELL #:	22	RRCID ->	240470	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6476 - 7960		
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	233	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	241	1	91	3	Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	239	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	215	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	239	1	97	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	229	1	79	3	Y	-0-			-0-

KELLY 35				WELL #:	3A	RRCID ->	240473	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 5484 - 8206		
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	27	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	23	1	220	3	Y	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-			-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #:	8218S	RRCID ->	240490	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 4302 - 5182		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207				WELL #:	16S	RRCID ->	240493	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 4584 - 4978		
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 187		//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 #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926											
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	39	1	460	3	N	-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	64	1	416	3	N	-0-
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	39	1	421	3	N	-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	N	-0-
*04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	N	-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981											
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-
CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408											
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-
CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636											
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-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-
WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176											
11	690 N	518	-0-	-172	-0-	41	1	475	3	N	2
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	90	1	582	3	N	3
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	619	3	N	3
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	N	2
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	63	1	786	3	N	2
04	660 N	24	-0-	-636	-0-	2	1	22	3	N	2
SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921											
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	N	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID -> 240580		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	176	1	653	3	Y	-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	278	1	676	3	Y	-0-
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	36	1	645	3	Y	-0-
02	700 N	258	-0-	-442	-0-	25	1	233	3	Y	-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-
04	660 N	44	-0-	-616	-0-	3	1	41	3	Y	-0-

ESPY 56		WELL #: 20		RRCID -> 240582		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797		
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	243	1	757	3	Y	3
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	230	1	569	3	Y	4
						1	9				
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	222	1	529	3	Y	4
02	924 N	548	-0-	-376	-0-	190	1	357	3	Y	5
						1	9				
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	223	1	561	3	Y	8
						3	9				
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	193	1	493	3	Y	8

WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID -> 240586		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026		
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	N	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	N	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	10	1	101	3	N	-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	N	-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	N	-0-

JONES 118		WELL #: 33		RRCID -> 240587		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	14	1	98	3	Y	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	9	1	76	3	Y	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	Y	-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 5		RRCID -> 240741		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650		
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	1
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	1
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	1
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	3	1	162	3	N	1
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	1
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	N	2

JONES 118		WELL #: 29		RRCID -> 240751		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

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
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

11	450 N	354	-0-	-96	-0-	40	1	314	3	Y	-0-					8
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	420	3	Y	-0-					8
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	40	1	394	3	Y	-0-					8
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					8
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	32	1	373	3	Y	-0-					8
*04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	Y	-0-					8

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					2
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-	1	1			1
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					1
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					1
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	N	-0-					1

REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

11	810 N	622	-0-	-188	-0-	26	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	624	-0-	-120	-0-	26	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	687	-0-	-57	-0-	49	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	579	-0-	-41	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	167	1	521	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	44 1	453 3	N	-0-			1
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	48 1	450 3	N	-0-			1
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	50 1	436 3	N	1			2
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	52 1	397 3	N	-0-			2
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	43 1	474 3	N	-0-			2
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	43 1	447 3	N	-0-			2

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

11	150 N	123	-0-	-27	-0-	10 1	113 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	10 1	112 3	Y	1			1
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	12 1	104 3	Y	2			3
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	11 1	79 3	Y	2			5
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 3	Y	-0-	5 1		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	10 1	100 3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

11	210 N	196	-0-	-14	-0-	9 1	187 3	N	-0-			2
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	1	1 1		2
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	N	-0-			2
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	9 1	147 3	N	1	1 1		2
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N	1	1 1		2
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-			2

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

11	600 N	395	-0-	-205	-0-	32 1	363 3	Y	-0-			-0-
12	558 N	384	-0-	-174	-0-	32 1	351 3	Y	1			1
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	37 1	325 3	Y	2			3
02	364 N	260	-0-	-104	-0-	32 1	227 3	Y	1			4
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	38 1	398 3	Y	1	4 1		1
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	32 1	318 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240910		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202			
11	210 N	32	-0-	-178	-0-	5	1	27 3	N	-0-		-0-
12	217 N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6 3	N	-0-		-0-
01	217 N	14	-0-	-203	-0-	2	1	12 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-

POWELL 7		WELL #: 703		RRCID -> 240912		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984			
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	37	1	437 3	Y	2	2 1	5
						2	9					
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	429 3	Y	1	3 1	3
						1	9					
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390 3	Y	-0-	1 1	2
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	42	1	326 3	Y	-0-		2
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453 3	Y	-0-	1 1	1
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	433 3	Y	1	1 1	1
						1	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240913		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620			
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	25	1	135 3	N	4	7 1	11
						4	9					
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	20	1	143 3	N	4	6 1	9
						4	9					
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	12	1	129 3	N	4		13
						4	9					
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	134 3	N	2	5 1	10
						2	9					
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	166 3	N	12	4 1	18
						13	9					
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	153 3	N	31	12 1	37
						34	9					

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240920		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928			
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	63	1	354 3	N	-0-		4
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	54	1	368 3	N	-0-		4
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	62	1	356 3	N	9		13
						10	9					
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	65	1	278 3	N	17	7 1	23
						19	9					
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	53	1	332 3	N	-0-	7 1	16
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	51	1	318 3	N	1	5 1	12
						1	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH DD		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		//CONT.// 875310	WELL #: 2804		RRCID -> 240927	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6426	- 7744			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	65 1	369 3	N	-0-			3
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	56 1	385 3	N	-0-			3
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	65 1	376 3	N	-0-			3
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	62 1	264 3	N	-0-			3
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	66 1	418 3	N	5	1 1		7
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	6 9 62 1 20 9	385 3	N	18	7 1		18

ESPY 57				WELL #: 16	RRCID -> 240939	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 6079	PERF. 5656	- 5840			
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	117 1	134 3	Y	-0-			2
12	403 N	249	-0-	-154	-0-	121 1	128 3	Y	-0-			2
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	118 1	110 3	Y	-0-			2
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	74 1 1 9	90 3	Y	1			3
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	75 1	117 3	Y	-0-			3
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	84 1	103 3	Y	-0-			3

GALBREATH 66				WELL #: 20	RRCID -> 240940	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4574	- 5934			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
*04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

JONES 118				WELL #: 32	RRCID -> 240941	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 5156	- 6144			
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	113 1	712 3	Y	-0-			-0-
12	899 N	810	-0-	-89	-0-	101 1	709 3	Y	-0-			-0-
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	92 1	692 3	Y	-0-			-0-
02	784 N	646	-0-	-138	-0-	72 1	574 3	Y	-0-			-0-
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	95 1	703 3	Y	-0-			-0-
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	63 1	649 3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 66				WELL #: 21	RRCID -> 240952	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4598	- 5834			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34 1		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

GENINI 39				WELL #: 21	RRCID -> 240955	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 5408	- 8502			
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	44 1	504 3	Y	-0-			1
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	48 1	498 3	Y	-0-			1
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	49 1	506 3	Y	-0-			1
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	44 1	455 3	Y	-0-			1
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	373 1	213 3	Y	-0-			1
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	126 1	483 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 34		RRCID -> 240959		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 5152 - 6346						
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3	1 1		2
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-			20	3	Y	-0-	1 1		1
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			1

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240962		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 5814 - 8768				
11	1890 X	1370	-0-	-520	-0-	108	1	1258	3	N	4			14
12	1953 X	1489	-0-	-464	-0-	198	1	1281	3	N	9	17 1		6
01	1953 X	1026	-0-	-927	-0-	86	1	933	3	N	6			12
02	1288 N	484	-0-	-804	-0-	44	1	439	3	N	1	4 1		9
03	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	77	1	956	3	N	3	5 1		7
04	990 N	464	-0-	-526	-0-	36	1	428	3	N	-0-	3 1		4

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7068 - 8808				
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	Y	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	164	1	397	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	22	1	402	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	31	1	281	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	22	1	385	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	24	1	376	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				
11	960 N	809	-0-	-151	-0-	122	1	687	3	N	-0-			2
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	742	3	N	-0-			2
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	130	1	748	3	N	-0-			2
02	756 N	715	-0-	-41	-0-	136	1	579	3	N	-0-			2
03	837 N	737	-0-	-100	-0-	100	1	630	3	N	6	1 1		7
04	840 N	430	-0-	-410	-0-	58	1	359	3	N	12	4 1		15

MEADOR 189		WELL #: 4		RRCID -> 240968		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 6544 - 6942				
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	-0-			11
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	-0-			11
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-			11
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-			11
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	-0-			11
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	21	1	352	3	Y	-0-			11

CANYON RANCH 114		WELL #: 18S		RRCID -> 240969		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 4432 - 6182				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240971		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796					
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
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	11	1	64	3	N	-0-			1
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	3	1	19	3	N	-0-			1
01	124 N	22	-0-	-102	-0-	3	1	19	3	N	-0-			1
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	3	1	14	3	N	-0-			1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240983		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820					
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240988		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944					
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			1
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			1
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			1
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			1
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			1

CANYON RANCH 105		WELL #: 17S		RRCID -> 240995		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450					
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-			-0-
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362					
11	810 N	697	-0-	-113	-0-	65	1	632	3	Y	-0-			2
12	775 N	688	-0-	-87	-0-	37	1	651	3	Y	-0-			2
01	775 N	648	-0-	-127	-0-	648	3			Y	-0-			2
02	644 N	628	-0-	-16	-0-	16	1	612	3	Y	-0-			2
03	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3			Y	-0-			2
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	177	1	552	3	Y	-0-			2

CUSENBARY 58		WELL #: 9		RRCID -> 241005		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676					
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	21	1	21
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	4			25
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	15
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			15

STEWART		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170					
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	11	3	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	113	1	10	3	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	113	1	10	3	N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	103	1	8	3	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	113	1	8	3	N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	110	1	18	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2078S		RRCID ->	241052	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	4264	-	6570	
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	98	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	1	1	3	Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID ->	241054	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	4112	-	6368	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID ->	241057	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	3486	-	6024	
11	450 N	264	-0-	-186	-0-	264	3			N	-0-			-0-
12	465 N	43	-0-	-422	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02	252 N	33	-0-	-219	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID ->	241059	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5942	-	6008	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID ->	241062	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	4854	-	5906	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID ->	241066	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	5413	-	8316	
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	31	1	349	3	Y	-0-			1
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	33	1	343	3	Y	-0-			1
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	34	1	347	3	Y	-0-			1
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	29	1	304	3	Y	-0-			1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	256	1	147	3	Y	-0-			1
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	79	1	303	3	Y	-0-			1

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID ->	241071	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5364	-	8262	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	143	1	767	3	N	1	1	1		1
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	110	1	804	3	N	-0-				1
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	80	1	839	3	N	-0-				1
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	88	1	709	3	N	-0-				1
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	90	1	742	3	N	10	1	1		10
04	900 N	843	-0-	-57	-0-	116	1	718	3	N	8	5	1		13

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	75	1	405	3	N	-0-				1
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	45	1	332	3	N	-0-				1
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	35	1	366	3	N	-0-				1
02	448 N	144	-0-	-304	-0-	16	1	128	3	N	-0-				1
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-				1
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	40	1	249	3	N	-0-				1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	58	1	313	3	N	-0-				1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	N	-0-				1
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	N	-0-				1
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	27	1	216	3	N	-0-				1
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	32	1	264	3	N	3				4
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	36	1	223	3	N	3	2	1		5

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

11	180 N	175	-0-	-5	-0-	28	1	147	3	N	-0-	3	1		4
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	21	1	152	3	N	-0-	1	1		3
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-				3
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	3	N	-0-	1	1		2
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	18	1	152	3	N	-0-				2
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	23	1	143	3	N	-0-				2

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	118	1	374	3	N	3				24
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	115	1	382	3	N	4				28
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	124	1	395	3	N	4	29	1		3
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	95	1	342	3	N	7				10
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	N	1				11
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	124	1	367	3	N	3				14

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 8		RRCID -> 241127		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 5584 - 6834				
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238 3	Y	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245 3	Y	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236 3	Y	-0-		-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	16	1	155 3	Y	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259 3	Y	-0-		-0-
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 5		RRCID -> 241130		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7246 - 8316				
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38												
11	690 N	478	-0-	-212	-0-	27	1	451 3	N	-0-		-0-
12	713 N	493	-0-	-220	-0-	44	1	449 3	N	-0-		-0-
01	682 N	449	-0-	-233	-0-	40	1	409 3	N	-0-		-0-
02	448 N	365	-0-	-83	-0-	85	1	280 3	N	-0-		-0-
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	24	1	1 2	N	-0-		-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	377	3	46 1	N	-0-		-0-
						438	3	2 2				

WELL #: 7		RRCID -> 241134		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6502 - 6950				
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B"												
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	10	1	57 3	N	-0-		2
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59 3	N	-0-		2
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68 3	N	-0-		2
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	5	1	22 3	N	-0-		2
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		2
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		2

WELL #: 24		RRCID -> 241155		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 5512 - 8680				
WILSON, DUKE 189												
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540 3	N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	85	1	550 3	N	-0-		-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669 3	N	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	552 3	N	-0-		-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	730 3	N	-0-		-0-
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633 3	N	-0-		-0-

WELL #: 25		RRCID -> 241160		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5488 - 8324				
WILSON, DUKE 171												
11	660 N	565	-0-	-95	-0-	45	1	520 3	N	-0-		-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	90	1	585 3	N	-0-		-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	54	1	582 3	N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499 3	N	-0-		-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	49	1	611 3	N	-0-		-0-
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	47	1	560 3	N	-0-		-0-

WELL #: 5		RRCID -> 241162		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 7042 - 8936				
WHITEHEAD 6												
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159 3	Y	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	64	1	157 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	13	1	118 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	9	1	150 3	Y	-0-		-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	283	1	1045	3	N	-0-		-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	448	1	1089	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	60	1	1089	3	N	-0-		-0-
02	1120 N	958	-0-	-162	-0-	94	1	864	3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	64	1	1114	3	N	-0-		-0-
*04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	3	N	-0-		-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

11	300 N	280	-0-	-20	-0-	24	1	254	3	Y	2	3 1	4
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	29	1	245	3	Y	2	3 1	3
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	3	Y	-0-		3
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	19	1	223	3	Y	-0-		3
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	21	1	251	3	Y	-0-	2 1	1
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	20	1	242	3	Y	-0-		1

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-		-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

11	570 X	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-		5
12	589 X	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-		5
01	589 X	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-		5
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	7	1	411	3	N	-0-		5
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-		5
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-		5

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

11	390 N	334	-0-	-56	-0-	29	1	304	3	Y	1	4 1	2
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	35	1	296	3	Y	3	2 1	3
01	T. A.	387	-0-	387	387	30	1	357	3	Y	-0-		3
02	T. A.	262	-0-	262	649	20	1	242	3	Y	-0-		3
03	T. A.	363	-0-	363	1012	28	1	335	3	Y	-0-	3 1	-0-
*04	1279 X	267	-0-	-1012	-0-	20	1	243	3	Y	4		4

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928														
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	26	1	141	3	N	-0-			1
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	N	-0-			1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-			1
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-			1
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	3			4
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	N	1	1	1	4
						1	9							

WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400														
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	71	1	1065	3	N	30	31	1	22
						33	9							
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1152	3	N	16	24	1	14
						18	9							
01	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	56	1	1135	3	N	25	17	1	22
						28	9							
02	1092 N	916	-0-	-176	-0-	77	1	826	3	N	12	8	1	26
						13	9							
03	1209 N	984	-0-	-225	-0-	69	1	895	3	N	18	20	1	24
						20	9							
04	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	81	1	1	2	N	14	19	1	19
						1061	3	15	9					

WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880														
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	N	-0-			1
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	-0-			1
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-			1
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	-0-			1
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-			1
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	N	1			2
						1	9							

WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964														
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	N	-0-			1
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	27	1	185	3	N	-0-			1
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	18	1	106	3	N	4			5
						4	9							
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	N	3	3	1	5
						3	9							
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	1	2	1	4
						1	9							
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	N	-0-	1	1	3

WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814														
11	1050 N	947	-0-	-103	-0-	82	1	865	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	100	1	846	3	Y	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	64	1	756	3	Y	-0-			-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	893	3	Y	-0-			-0-
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	859	3	Y	1			1
						1	9							

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141 3			N	-0-			-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135 3			N	-0-			-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	2 1	129 3		N	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29 1	138 3		N	-0-			-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 305		RRCID -> 241254		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 309		RRCID -> 241256		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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					
11	1470	X	1406	-0-	-64	-0-	111 1	1294 3		N	1			4
							1 9							
12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	203 1	1319 3		N	2	4 1		2
							2 9							
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	142 1	1535 3		N	2			4
							2 9							
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	138 1	1369 3		N	1	1 1		4
							1 9							
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125 1	1565 3		N	1	2 1		3
							1 9							
04	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	119 1	1430 3		N	1	2 1		2
							1 9							

REED 116		WELL #: 31		RRCID -> 241267		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294					
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			Y	-0-			-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3			Y	-0-			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3			Y	-0-			-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82 3			Y	-0-			-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	27 1	84 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104					
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	16 1	13 3		Y	-0-			-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	7 1	12 3		Y	-0-			-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3			Y	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23 1	9 3		Y	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82 1	15 3		Y	-0-			-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	49 1	5 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:	81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		//CONT.//		//CONT.//		875310	6	RRCID ->	241270	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7274 - 8392
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-		-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-		-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-		-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	102	1	339	3	N	-0-		-0-
03		155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-		-0-
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 107						WELL #:	16E	RRCID ->	241295	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	6753	PERF. 6296 - 6362
11		240 N	39	-0-	-201	-0-	39	3			N	-0-		1
12		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-		1
01		279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-		1
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-		1
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-		1
*04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-		1

CANYON RANCH						WELL #:	117S	RRCID ->	241296	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	5401	PERF. 3764 - 5212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CANYON RANCH						WELL #:	312S	RRCID ->	241297	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 2582 - 4198
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"						WELL #:	3	RRCID ->	241301	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8178	PERF. 6332 - 7676
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	N	1	1	2
							1	9						
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	3	N	-0-	1	1
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	13	1	140	3	N	1		2
							1	9						
02		112 N	90	-0-	-22	-0-	10	1	80	3	N	-0-	1	1
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	105	3	N	1	1	1
							1	9						
04		150 N	89	-0-	-61	-0-	12	1	75	3	N	2	1	1
							2	9						2

SIMMONS 73						WELL #:	12	RRCID ->	241303	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 6330 - 7776
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-		-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	9	1	101	3	Y	-0-		-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	104	3	Y	1		1
							1	9						

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

WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854														
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	108	1	123	3	N	-0-			1
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	116	1	97	3	N	-0-			1
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	110	1	90	3	N	-0-			1
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	99	1	72	3	N	-0-			1
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	110	1	108	3	N	-0-			1
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	106	1	103	3	N	-0-			1

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086														
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	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-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026														
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			1
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			1
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			1
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			1
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			1
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038														
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	Y	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	53	1	295	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	336 N	193	-0-	-143	-0-	23	1	170	3	Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-			-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	Y	-0-			-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608														
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	25	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792														
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	17	1	145	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CANYON RANCH		WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 32		RRCID -> 241502		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164								
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622								
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922								
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					1
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					1
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					1
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	3			N	-0-					1
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					1
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					1

REED 116		WELL #: 30		RRCID -> 241512		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294								
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	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	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		
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	N	-0-				-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	N	-0-				-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	6	1	156	3	N	-0-				-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	10	1	180	3	N	-0-				-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	-0-				-0-
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	N	-0-				-0-

MEADOR 178		WELL #: 9		RRCID -> 241517		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EPPS, H. C. 39		WELL #: 12		RRCID -> 241519		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496						
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	Y	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-				-0-

HOLMAN		WELL #: 252		RRCID -> 241530		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004						
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	142	1	235	3	N	7				29
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	140	1	211	3	N	7				36
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	141	1	189	3	N	8	39	1		5
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	117	1	130	3	N	9				14
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	138	1	146	3	N	1				15
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	134	1	139	3	N	6				21

CANYON RANCH		WELL #: 2165S		RRCID -> 241535		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802						
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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-

GENINI		WELL #: 3132		RRCID -> 241541		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	248	-0-	248	248	158	1	90	3	Y	-0-				1
04	T. A.	232	-0-	232	480	48	1	184	3	Y	-0-				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-						2
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-						2
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-						2
02		308 N	248	-0-	-60	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-						2
03		310 N	218	-0-	-92	-0-	-0-	139	1	79	3	Y	-0-						2
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	-0-	51	1	195	3	Y	-0-						2

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

11		510 N	391	-0-	-119	-0-	-0-	32	1	359	3	Y	-0-						3
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-						3
01		465 N	438	-0-	-27	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	-0-						3
02		364 N	305	-0-	-59	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-						3
03		465 N	411	-0-	-54	-0-	-0-	261	1	150	3	Y	-0-						3
04		420 N	300	-0-	-120	-0-	-0-	62	1	238	3	Y	-0-						3

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

11		510 N	504	-0-	-6	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	14						24	
12		527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	15	9	40	1	Y	14	18	1				20	
01		527 N	494	-0-	-33	-0-	-0-	15	9	38	1	Y	12	19	1				13	
02		476 N	425	-0-	-51	-0-	-0-	13	9	34	1	Y	13						26	
03		527 N	488	-0-	-39	-0-	-0-	14	9	37	1	Y	10	20	1				16	
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	-0-	11	9	36	1	Y	6	18	1				4	
								7	9											

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	796	3	Y	-0-						4	
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	753	3	Y	71	51	1				24	
01		868 N	843	-0-	-25	-0-	-0-	78	9	149	1	Y	3						27	
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	128	1	Y	26						53	
03		868 N	613	-0-	-255	-0-	-0-	29	9	126	1	Y	6	51	1				8	
04		810 N	514	-0-	-296	-0-	-0-	7	9	52	1	Y	1						9	
								1	9											

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	374	3	Y	-0-						-0-
12		403 N	328	-0-	-75	-0-	-0-	50	1	278	3	Y	-0-						-0-
01		341 N	168	-0-	-173	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-						-0-
02		392 N	196	-0-	-196	-0-	-0-	24	1	172	3	Y	-0-						-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	Y	-0-						-0-
*04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//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 #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436														
11	360 N	49	-0-	-311	-0-	4	1	44	3	N	1			2
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	1	9	51	3	N	1	2	1	1
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	9	22	3	N	1			2
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			2
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	1	1	1	2
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	9	76	3	N	-0-	1	1	-0-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422														
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	689	3	Y	9	7	1	20
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	10	9	682	3	Y	5	11	1	14
01	775 N	417	-0-	-358	-0-	6	9	387	3	Y	-0-	4	1	10
02	700 N	289	-0-	-411	-0-	33	1	256	3	Y	-0-			10
03	744 N	472	-0-	-272	-0-	41	1	430	3	Y	1	3	1	8
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	1	9	480	3	Y	-0-	2	1	6

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096														
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270														
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286														
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	16	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	69	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	92	1	236	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-			-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	80	1	251	3	Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 311S		RRCID -> 242246		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 123				WELL #: 27		RRCID -> 242251		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458				
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	34	1	216	3	Y	-0-				1
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	30	1	209	3	Y	-0-				1
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	27	1	201	3	Y	-0-				1
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	20	1	157	3	Y	-0-				1
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	25	1	182	3	Y	-0-				1
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-				1

SHURLEY 123				WELL #: 28		RRCID -> 242259		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490				
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	52	1	324	3	Y	-0-				-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	315	3	Y	-0-				-0-
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	41	1	305	3	Y	-0-				-0-
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	30	1	236	3	Y	-0-				-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	41	1	303	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 72				WELL #: 16		RRCID -> 242272		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686				
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	3	Y	-0-				-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-				-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	Y	-0-				-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 72				WELL #: 15		RRCID -> 242276		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850				
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	2	5	1		3
						2	9								
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	3	4	1		2
						3	9								
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-				2
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	Y	-0-				2
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	77	3	Y	1	3	1		-0-
						1	9								
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	Y	-0-				-0-

RICHARDSON 138				WELL #: 18		RRCID -> 242278		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770				
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				1
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				1
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				1
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-				1
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				1
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1272S		RRCID -> 242285		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 6		RRCID -> 242293		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812					
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	37	1	198	3	N	-0-			1
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	28	1	203	3	N	-0-			1
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	N	-0-			1
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	23	1	187	3	N	-0-			1
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	6			7
						7	9							
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	31	1	191	3	N	6	3	1	10
						7	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #: 6		RRCID -> 242297		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000					
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	14	1	58	3	N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	80	3	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-			-0-

POWELL 8		WELL #: 5		RRCID -> 242302		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502					
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3131		RRCID -> 242373		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	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					
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	50	1	585	3	N	8	9	1	15
						9	9							
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	48	1	593	3	N	8	9	1	14
						9	9							
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	53	1	576	3	N	8	5	1	17
						9	9							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	511	3	N	7	5	1	19
						8	9							
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	10	10	1	19
						630	3	11	9					
*04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	8	5	1	22
						605	3	9	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
KELLY 102		WELL #: 27		RRCID -> 242392		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338						
M	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778						
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	145	1	159	3	N	-0-				-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	149	1	134	3	N	-0-				-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	149	1	131	3	N	-0-				-0-
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	136	1	93	3	N	-0-				-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	149	1	138	3	N	-0-				-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	146	1	220	3	N	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 308		RRCID -> 242418		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 208		RRCID -> 242437		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 22		RRCID -> 242456		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086						
11	330 N	223	-0-	-107	-0-	39	1	184	3	Y	-0-				-0-
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	3			Y	-0-				-0-
01	372 N	155	-0-	-217	-0-	10	1	145	3	Y	-0-				-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	7	1	123	3	Y	-0-				-0-
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	53	1	164	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 96		WELL #: 24		RRCID -> 242457		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048						
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	14	1	183	3	N	-0-				-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	23	1	176	3	N	-0-				-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-				-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	16	1	149	3	N	-0-				-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-				-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "S"		WELL #: 1702		RRCID -> 242459		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962						
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	17	1	332	3	N	-0-				-0-
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	17	1	338	3	N	-0-				-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	15	1	296	3	N	-0-				-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	17	1	293	3	N	-0-				-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-				-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	124	1 460 3	N	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	191	1 464 3	N	-0-		-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	26	1 474 3	N	-0-		-0-
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	42	1 386 3	N	-0-		-0-
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	29	1 495 3	N	-0-		-0-
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1 477 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

11	540 X	507	-0-	-33	-0-	507	3	N	-0-		-0-
12	558 X	525	-0-	-33	-0-	525	3	N	-0-		-0-
01	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-		-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	8	1 448 3	N	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3	N	-0-		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

11	450 N	423	-0-	-27	-0-	20	1 5 2	N	-0-		-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	398	3				
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	20	1 2 2	N	-0-		-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	401	3				
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	18	1 305 3	N	-0-		-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1 422 3	N	-0-		-0-
						20	1 5 2	N	-0-		-0-
						402	3				

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	63	1 405 3	Y	-0-		-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	69	1 383 3	Y	-0-		-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	49	1 432 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	271	-0-	-177	-0-	33	1 238 3	Y	-0-		-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	32	1 370 3	Y	-0-		-0-
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	33	1 358 3	Y	-0-		-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	63	1 402 3	Y	4		4
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	4	9				
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	122	1 681 3	Y	3	5 1	2
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	3	9				
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	73	1 641 3	Y	2		4
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	2	9				
						77	1 558 3	Y	11		15
						12	9				
						55	1 626 3	Y	6	17 1	4
						7	9				
						54	1 592 3	Y	1		5
						1	9				

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1 6 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "ZZ"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 875310								
		WELL #: 6	RRCID -> 243213		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858		
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
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	28 1	562 3	N	1	3
						1 9				
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27 1	536 3	N	-0-	3
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	23 1	457 3	N	-0-	3
02	560 N	445	-0-	-115	-0-	24 1	421 3	N	-0-	3
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28 1	567 3	N	-0-	3
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27 1	544 3	N	-0-	3

SAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603	RRCID -> 243661		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040		
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	26 1	147 3	N	-0-	2
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	22 1	149 3	N	-0-	2
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	25 1	142 3	N	-0-	2
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	27 1	116 3	N	-0-	2
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	22 1	140 3	N	-0-	2
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	17 1	107 3	N	-0-	2

BROWN RANCH A-139		WELL #: 2	RRCID -> 243668		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354		
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2		N	-0-	-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 2		N	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 4	RRCID -> 243674		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148		
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	126 1	1480 3	N	18	19 1
						20 9				32
12	1674 X	1562	-0-	-112	-0-	116 1	1428 3	N	16	20 1
						18 9				28
01	1674 X	1604	-0-	-70	-0-	133 1	1452 3	N	17	10 1
						19 9				35
02	1512 N	1394	-0-	-118	-0-	166 1	1211 3	N	15	10 1
						17 9				40
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	145 1	3 2	N	19	21 1
						1393 3	21 9			38
04	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	148 1	5 2	N	15	10 1
						1368 3	17 9			43

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16	RRCID -> 243677		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 305	RRCID -> 243702		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078		
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	N	-0-	1
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-	1
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	N	-0-	1
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	1 1	21 3	N	-0-	1
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 3	N	-0-	1
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	3 1	69 3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 311		RRCID -> 243706		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308							
M	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
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	N	-0-					-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	N	-0-					-0-
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	76	1	641	3	N	-0-					-0-
02	700 N	593	-0-	-107	-0-	77	1	516	3	N	-0-					-0-
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	73	1	585	3	N	-0-					-0-
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	77	1	872	3	N	-0-					-0-

GENINI				WELL #: 3129		RRCID -> 243711		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466					
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	27	1	311	3	Y	-0-					1
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					1
01	372 N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					1
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					1
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	217	1	125	3	Y	-0-					1
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	64	1	245	3	Y	-0-					1

WARD 114				WELL #: 22		RRCID -> 243716		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786					
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	N	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	N	-0-					-0-
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	36	1	252	3	N	-0-					-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-					-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 58				WELL #: 10		RRCID -> 243730		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690					
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	135	1	374	3	N	-0-					5
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	143	1	394	3	N	-0-	2	3	1		4
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	132	1	379	3	N	1					5
02	476 N	413	-0-	-63	-0-	98	1	312	3	N	3					8
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	137	1	415	3	N	32	8	1			32
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	143	1	427	3	N	11					43

RICHARDSON 139				WELL #: 13		RRCID -> 243734		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474					
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	98	1	625	3	Y	-0-					1
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	106	1	594	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	615	3	Y	8					8
02	672 N	350	-0-	-322	-0-	42	1	308	3	Y	-0-					8
03	713 N	558	-0-	-155	-0-	45	1	513	3	Y	-0-	8	1			-0-
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 28 B		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 243738		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28 1	326 3	Y	5	3 1		7
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	6 9						
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31 1	364 3	Y	9	6 1		10
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	10 9						
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	23 1	294 3	Y	5	7 1		8
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	6 9						
						31 1	242 3	Y	2			10
						2 9						
						24 1	247 3	Y	3	4 1		9
						3 9						
						37 1	410 3	Y	2	5 1		6
						2 9						

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 243743		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 3	9 9	Y	8	5 1		17
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	10 1		8
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	11	8 1		11
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	5			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	7 1		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	13 1		15

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230			
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	19 3	Y	1			2
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 9						
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	1 1		1
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2 1	21 3	Y	1			2
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 9						
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			2
						13 1	8 3	Y	-0-			2
						4 1	16 3	Y	-0-			2

MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID -> 243756		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214			
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41 1	470 3	Y	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42 1	471 3	Y	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53 1	457 3	Y	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43 1	312 3	Y	1			1
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	1 9						
*04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	49 1	519 3	Y	-0-	1 1		-0-
						46 1	462 3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID -> 243758		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332			
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	48 1	552 3	Y	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	52 1	574 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	65 1	561 3	Y	1			1
02	560 N	368	-0-	-192	-0-	1 9						
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45 1	323 3	Y	-0-			1
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	64 1	676 3	Y	-0-	1 1		-0-
						57 1	564 3	Y	-0-			-0-

MEADOR 57		WELL #: 7		RRCID -> 243762		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064			
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	33 1	399 3	Y	-0-			9
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	31 1	414 3	Y	-0-			9
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	35 1	414 3	Y	-0-			9
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	25 1	353 3	Y	-0-			9
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32 1	447 3	Y	-0-			9
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	23 1	384 3	Y	-0-			9

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
STEWART		WELL #: 3016		RRCID -> 243765		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812						
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
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	N	-0-				-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	3	N	-0-				-0-
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	3	N	-0-				-0-
02	168 N	72	-0-	-96	-0-	4	1	68	3	N	-0-				-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	N	-0-				-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	N	-0-				-0-

KELLY 35		WELL #: 9X		RRCID -> 243769		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680						
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243770		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHANNON 52		WELL #: 21		RRCID -> 243814		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634						
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	Y	-0-				-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	Y	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-				-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-				-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 21S		RRCID -> 243817		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060						
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-				-0-
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-				-0-
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-				-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3			N	-0-				-0-
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-				-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 12S		RRCID -> 243819		COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964						
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 3		RRCID -> 243858		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320						
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	25	1	295	3	N	-0-				-0-
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	45	1	290	3	N	-0-				-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	26	1	284	3	N	-0-				-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	26	1	261	3	N	-0-				-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-				-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	-0-				-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 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 SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 24		RRCID -> 243860		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 5170 - 6574				
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1	1	1308	3	Y	-0-					-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	29	1	1338	3	Y	-0-					-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	26	1	1246	3	Y	-0-					-0-
02	1232 N	545	-0-	-687	-0-	9	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
*04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	21	1	1325	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #: 2		RRCID -> 243877		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 6838 - 9400				
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243907		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 5540 - 8678				
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243909		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8073			PERF. 6456 - 7992				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	4	3	1			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243947		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6572 - 7950				
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	N	-0-					1
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	N	-0-					1
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					1
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	16	1	131	3	N	-0-					1
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	19	1	159	3	N	-0-					1
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	24	1	149	3	N	-0-					1

WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243950		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 6928 - 8970				
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	133	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	142	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	421	-0-	-139	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	496 N	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	3	Y	-0-					-0-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243953		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 9723			PERF. 6568 - 9118				
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "FFF"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 983		RRCID -> 243972		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845			
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)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	111 1	627 3	N	-0-	1 1		1
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	95 1	649 3	N	1			2
						1 9						
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	109 1	629 3	N	-0-			2
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	103 1	439 3	N	-0-			2
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	103 1	647 3	N	-0-			2
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	97 1	603 3	N	-0-			2

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243975		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862			
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			-0-
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243978		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846			
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	37 1	391 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	43 1	364 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	33 1	387 3	Y	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	29 1	342 3	Y	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37 1	440 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33 1	396 3	Y	2			3
						2 9						

BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243982		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108			
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	12 1	240 2	N	-0-			-0-
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	16 1	369 2	N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18 1	391 2	N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6 1	275 2	N	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-			-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1 1	394 2	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243985		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 3015		RRCID -> 244149		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294			
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	93 1	13 3	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	96 1	13 3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96 1	11 3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	86 1	7 3	N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1		N	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93 1	15 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 31		RRCID -> 244152		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 6710			PERF. 5210 - 6508				
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	376	-0-	-120	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	448 N	238	-0-	-210	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	489	3	Y	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3128		RRCID -> 244155		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 7030			PERF. 5452 - 6666				
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					1
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	376	3	Y	-0-					1
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	36	1	377	3	Y	-0-					1
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					1
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	267	1	153	3	Y	-0-					1
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	80	1	308	3	Y	-0-					1

GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244174		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 8329			PERF. 5708 - 8240				
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					1
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					1
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					1
02	364 N	287	-0-	-77	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					1
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	250	1	143	3	Y	-0-					1
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	74	1	283	3	Y	-0-					1

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244184		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 6620 - 9216				
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244188		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 8108			PERF. 6464 - 7961				
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					1
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					1
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	3			Y	-0-					1
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					1
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					1

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244194		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6944 - 8695				
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	126	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	197	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	26	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	47	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	495	-0-	-125	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					-0-
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244197		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6870 - 8882				
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					1
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			Y	-0-					1
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			Y	-0-					1
02	532 N	348	-0-	-184	-0-	348	3			Y	-0-					1
03	558 N	351	-0-	-207	-0-	351	3			Y	-0-					1
04	510 N	297	-0-	-213	-0-	297	3			Y	-0-					1

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

11	120 N	118	-0-	-2	-0-	18	1	100	3	N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	18	1	79	3	N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	N	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	N	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-					-0-
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	1	1	333	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

11	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	59	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	60	1	1359	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	62	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	957	-0-	-191	-0-	20	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	1					4
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	Y	3	2	1			5
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	4	4	1			5
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	5	3	1	9	Y	1					6
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	3	Y	4	5	1			5
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	9	1	9	Y	1	4	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	-0-	-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	533	3	Y	18	5 1
01	713 N	532	-0-	-181	-0-	20	9					
02	588 N	472	-0-	-116	-0-	38	1	491	3	Y	3	5 1
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	3	9					
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	416	3	Y	2	13
						2	9					
						49	1	512	3	Y	3	5 1
						3	9					
						44	1	497	3	Y	1	4 1
						1	9					

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	83	1	873	3	Y	-0-	2
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	101	1	849	3	Y	-0-	2
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	76	1	901	3	Y	-0-	2
02	896 N	783	-0-	-113	-0-	61	1	722	3	Y	-0-	2
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	81	1	956	3	Y	-0-	2
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	70	1	853	3	Y	-0-	2

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	3	N	-0-	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	94	1	346	3	N	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	147	1	358	3	N	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-	-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-	-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	16	10 1
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	18	9					
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	38	1	440	3	Y	20	16 1
02	476 N	363	-0-	-113	-0-	22	9					
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	32	1	413	3	Y	13	18 1
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	14	9					
						41	1	314	3	Y	7	28
						8	9					
						42	1	437	3	Y	12	12 1
						13	9					
						32	1	354	3	Y	8	17 1
						9	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	12	8 1	17
						13	9						
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	35	1	414	3	Y	14	12 1	19
						15	9						
01	496 N	347	-0-	-149	-0-	24	1	314	3	Y	8	12 1	15
						9	9						
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	35	1	273	3	Y	4		19
						4	9						
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	26	1	267	3	Y	10	9 1	20
						11	9						
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	8	13 1	15
						9	9						

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
04	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

11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	88	1	326	3	N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	139	1	338	3	N	-0-		-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	19	1	343	3	N	-0-		-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	31	1	285	3	N	-0-		-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	3	N	-0-		-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-		-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

11	210 N	193	-0-	-17	-0-	29	1	163	3	N	1	5 1	5
						1	9						
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	23	1	161	3	N	1		6
						1	9						
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	26	1	151	3	N	-0-	1 1	5
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	28	1	118	3	N	-0-	1 1	4
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	-0-	1 1	3
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	N	1	1 1	3
						1	9						

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6951		PERF. 5128 - 6537						
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	40	1	395	3	Y	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	151	-0-	-269	-0-	14	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	11	-0-	-454	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	15	-0-	-405	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5528 - 8496						
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	Y	-0-			1
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	Y	-0-			1
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	35	1	365	3	Y	-0-			1
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	23	1	245	3	Y	-0-			1
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	278	1	159	3	Y	-0-			1
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	78	1	299	3	Y	-0-			1

WELL #: 4		RRCID -> 244425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7002 - 9144						
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	246	1	912	3	N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	385	1	934	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	52	1	934	3	N	-0-			-0-
02	1064 N	841	-0-	-223	-0-	83	1	758	3	N	-0-			-0-
03	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	55	1	949	3	N	-0-			-0-
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	3	N	-0-			-0-

WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5650 - 8318						
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	28	1	330	3	N	-0-			-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	51	1	328	3	N	-0-			-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	31	1	331	3	N	-0-			-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	27	1	272	3	N	-0-			-0-
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	23	1	289	3	N	-0-			-0-
04	360 N	239	-0-	-121	-0-	18	1	221	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3013		RRCID -> 245183		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 5521		PERF. 2892 - 4954						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 245184		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 4698 - 5666						
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 17		RRCID -> 245186		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	10	1	110	3	Y	1	2	1	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	1	1	1	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	Y	1	1	1	-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-			-0-
MORRISS 63		WELL #: 8		RRCID -> 245227		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594					
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245229		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIMMONS 72		WELL #: 18		RRCID -> 245235		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733					
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	1	1	1
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			1
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			1
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			1
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			1
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			1
SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245238		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897					
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	-0-			1
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	44	1	368	3	Y	-0-			1
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	26	1	306	3	Y	-0-			1
02	392 N	259	-0-	-133	-0-	20	1	239	3	Y	-0-			1
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	3	Y	-0-			1
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-			1
STEWART		WELL #: 3012		RRCID -> 245625		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730					
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	190	1	162	3	N	-0-			-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	194	1	107	3	N	-0-			-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	193	1	85	3	N	-0-			-0-
02	336 N	223	-0-	-113	-0-	175	1	48	3	N	-0-			-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	193	1	79	3	N	-0-			-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	187	1	90	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
SHURLEY RR 1A		WELL #: 15		RRCID -> 245631		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	510 N	438	-0-	-72	-0-	438 3			N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			-0-
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	6 1	359 3		N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3			N	-0-			-0-
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 28		RRCID -> 245636		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318				
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			Y	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27 1	85 3		Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 32		RRCID -> 245638		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294				
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3			Y	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3			Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			Y	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			Y	-0-			-0-
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	83 1	260 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				
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	62 1	352 3		N	2	3 1		4
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	57 1	388 3		N	1			5
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	63 1	360 3		N	1	2 1		4
02	392 N	78	-0-	-314	-0-	15 1	63 3		N	-0-	1 1		3
03	434 N	314	-0-	-120	-0-	43 1	270 3		N	1	1 1		3
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	55 1	340 3		N	-0-	1 1		2

KELLY		WELL #: 126C		RRCID -> 245817		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616				
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	57 1	371 3		Y	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	105 1	382 3		Y	-0-			-0-
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	81 1	256 3		Y	-0-			-0-
02	392 N	62	-0-	-330	-0-	62 1			Y	-0-			-0-
03	496 N	20	-0-	-476	-0-	20 1			Y	-0-			-0-
04	330 N	46	-0-	-284	-0-	46 1			Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245823		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952				
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	39 1	774 3		N	-0-			3
12	868 N	765	-0-	-103	-0-	36 1	728 3		N	1	1 1		3
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	38 1	767 3		N	-0-			3
02	756 N	628	-0-	-128	-0-	34 1	593 3		N	1	1 1		3
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40 1	819 3		N	-0-			3
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38 1	753 3		N	1			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245869		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		517 N	517	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
03		806 N	661	-0-	-145	661 2		N	-0-		-0-
04		570 N	553	-0-	-17	553 2		N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245971		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064			
11		480 N	425	-0-	-55	64 1	360 3	N	1	3 1	3
12		496 N	408	-0-	-88	52 1	355 3	N	1		4
01		481 N	481	-0-	-0-	71 1	410 3	N	-0-	1 1	3
02		392 N	390	-0-	-2	74 1	315 3	N	1	1 1	3
03		494 N	494	-0-	-0-	68 1	425 3	N	1	1 1	3
04		480 N	474	-0-	-6	66 1	408 3	N	-0-	1 1	2

MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245979		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790			
11		90 N	39	-0-	-51	3 1	36 3	N	-0-		-0-
12		93 N	68	-0-	-25	5 1	63 3	N	-0-		-0-
01		93 N	85	-0-	-8	6 1	79 3	N	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	17 1	59 3	N	-0-		-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-		-0-
04		90 N	83	-0-	-7	7 1	76 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246019		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516			
11		2070 N	2067	-0-	-3	127 1	1911 3	N	26	27 1	19
12		2139 N	2097	-0-	-42	29 9	1991 3	N	13	20 1	12
01		2170 N	2055	-0-	-115	92 1	1944 3	N	14	11 1	15
02		1932 N	1803	-0-	-129	14 9	1639 3	N	10	5 1	20
03		2108 N	1711	-0-	-397	96 1	1 2	N	12	15 1	17
04		1980 N	1149	-0-	-831	15 9	1576 3		9	14 1	12
						80 1	1 2	N			
						1058 3	10 9				

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 3		RRCID -> 246230		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386			
11		390 N	313	-0-	-77	313 2		Y	-0-		-0-
12		372 N	187	-0-	-185	187 2		Y	-0-		-0-
01		372 N	113	-0-	-259	113 2		Y	-0-		-0-
02		280 N	125	-0-	-155	125 2		Y	-0-		-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
*04		296 N	296	-0-	-0-	296 2		Y	-0-		-0-

SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246305		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956			
11		30 N	15	-0-	-15	1 1	14 3	Y	-0-	2 1	2
12		31 N	15	-0-	-16	2 1	13 3	Y	-0-	1 1	1
01		15 N	-0-	-0-	-15			Y	1		2
02		28 N	5	-0-	-23	5 3		Y	-0-		2
03		15 N	10	-0-	-5	1 1	9 3	Y	-0-		2
*04		14 N	14	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH SWD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 115		RRCID -> 246521		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 246733		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920			
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	154	1	569	3	Y	-0-	-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	238	1	579	3	Y	-0-	-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	33	1	602	3	Y	-0-	-0-
02	672 N	575	-0-	-97	-0-	57	1	518	3	Y	-0-	-0-
03	806 N	596	-0-	-210	-0-	33	1	563	3	Y	-0-	-0-
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	35	1	545	3	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 5		RRCID -> 246741		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808			
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	119	1	440	3	Y	-0-	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	190	1	461	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	26	1	464	3	Y	-0-	-0-
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	45	1	409	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	26	1	453	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	28	1	432	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224			
11	1080 N	992	-0-	-88	-0-	79	1	913	3	Y	-0-	-0-
12	1023 N	948	-0-	-75	-0-	78	1	870	3	Y	-0-	-0-
01	1023 N	850	-0-	-173	-0-	88	1	761	3	Y	1	1
02	924 N	528	-0-	-396	-0-	64	1	463	3	Y	1	2
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	3	Y	-0-	-0-
*04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	88	1	876	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360			
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	36	1	420	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	40	1	444	3	Y	-0-	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	50	1	435	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	43	1	307	3	Y	-0-	-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	515	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	38	1	377	3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246752		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078			
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	36	1	418	3	Y	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	3	Y	-0-	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	36	1	256	3	Y	1	1
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	37	1	369	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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700											
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756											
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-
KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356											
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	98	1	644 3	Y	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-	-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	600 3	Y	-0-	-0-
02	700 N	469	-0-	-231	-0-	89	1	380 3	Y	-0-	-0-
03	620 N	384	-0-	-236	-0-	13	1	371 3	Y	-0-	-0-
04	660 N	449	-0-	-211	-0-	109	1	340 3	Y	-0-	-0-
CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862											
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109 3	N	-0-	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113 3	N	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113 3	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79 3	N	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119 3	N	-0-	-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114 3	N	-0-	-0-
CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316											
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15 3	Y	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13 3	Y	-0-	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16 3	Y	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-	-0-
GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504											
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	16	1	177 3	Y	-0-	1
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359 3	Y	-0-	1
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350 3	Y	-0-	1
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256 3	Y	-0-	1
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	215	1	123 3	Y	-0-	1
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	56	1	216 3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247153		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776					
M	O	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	
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	N	-0-		1
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	1	1	3	N	-0-		1
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			N	-0-		1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	132	1	18	3	N	-0-		1
03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-		1
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-		-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 113		RRCID -> 247155		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214					
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-		1
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-		1
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-		1
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	17	1	183	3	N	-0-		1
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	N	-0-		1
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-		1

SHURLEY RR 1A		WELL #: 14		RRCID -> 247177		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525					
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-		1
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-		1
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-		1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	N	-0-		1
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-		1
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-		1

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247189		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152					
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	112	1	164	3	N	-0-		-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	127	1	170	3	N	-0-		-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	116	1	156	3	N	-0-		-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	104	1	129	3	N	-0-		-0-
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	20	1	163	3	N	-0-		-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	13	1	154	3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 204		RRCID -> 247228		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1276S		RRCID -> 247430		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809					
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-		-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-		-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-		-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-		-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-		-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 310		RRCID -> 247440		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756					
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-		-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-		-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-		-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	11	1	192	3	N	-0-		-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	3	N	-0-		-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214														
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	120	-0-	-76	-0-	15	1	105	3	Y	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-			-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778														
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	3	Y	-0-			1
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	21	1	179	3	Y	-0-			1
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			1
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			1
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	5	4	1	2
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	9	14	1	Y	4			6
						4	9							

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200														
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	25	3	123	9	Y	112	160	1	144
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	65	1	3	3	Y	41			185
						45	9							
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	46	1	2	3	Y	43			228
						47	9							
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	78	1	1	3	Y	59			287
						65	9							
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	86	1	2	3	Y	92	159	1	220
						101	9							
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	71	1	1	3	Y	87	175	1	132
						96	9							

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247459		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7191			PERF. 4164 - 7064		
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	18	1	140	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	14	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 14		RRCID -> 247645		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7341			PERF. 6568 - 6936		
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	74	1	399	3	N	-0-			3
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	58	1	426	3	N	-0-			3
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	42	1	440	3	N	1			4
						1	9							
02	448 N	375	-0-	-73	-0-	41	1	334	3	N	-0-			4
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	46	1	377	3	N	-0-			4
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	71	1	438	3	N	-0-			4

CANYON RANCH 114		WELL #: 21S		RRCID -> 247647		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 3582 - 5102		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8219S		RRCID -> 247648		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5552			PERF. 4166 - 5194		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #: 105		RRCID -> 247707		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5095			PERF. 3004 - 3880		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	45 1	390 3	N	-0-			5
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	43 1	428 3	N	-0-			5
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53 1	452 3	N	1	5 1		1
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38 1	527 3	N	2			3
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	59 1	463 3	N	-0-			3
*04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57 1	426 3	N	1			4
						1 9						

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

11	30 N	29	-0-	-1	-0-	13 1	16 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	7 1	14 3	Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	23 1	15 3	Y	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	85 1	22 3	Y	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	49 1	18 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

11	1440 X	1300	-0-	-140	-0-	81 1	1216 3	N	3	3 1		2
12	1457 X	1313	-0-	-144	-0-	58 1	1254 3	N	1	2 1		1
01	1457 X	1348	-0-	-109	-0-	60 1	1211 3	N	70	19 1		52
02	1204 N	1092	-0-	-112	-0-	90 1	967 3	N	32	17 1		67
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	94 1	1221 3	N	51	49 1		69
*04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	89 1	1 2	N	39	52 1		56
						1167 3	43 9					

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	84	1	424	3	Y	-0-			2
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	70	1	366	3	Y	-0-			2
01	527 N	276	-0-	-251	-0-	46	1	230	3	Y	-0-			2
02	476 N	340	-0-	-136	-0-	55	1	285	3	Y	-0-			2
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	95	1	457	3	Y	-0-			2
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	104	1	484	3	Y	-0-			2

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

11	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	500	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	490	-0-	-68	-0-	52	1	438	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	38	1	452	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	29	1	347	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	237	-0-	-259	-0-	17	1	202	3	Y	16	14	1	2
04	480 N	241	-0-	-239	-0-	18	9	215	3	Y	7			9
						8	9							

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 248484		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084						
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 10E		RRCID -> 248485		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546						
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248492		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010						
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	30	1	195	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	38	1	210	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	23	1	200	3	Y	-0-				-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	21	1	150	3	Y	-0-				-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	Y	-0-				-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 3014		RRCID -> 248510		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718						
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	1			N	-0-				-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-				-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9320S		RRCID -> 248512		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220						
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	12	1	17	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	3	Y	-0-				-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	77	1	8	3	Y	-0-				-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 18E		RRCID -> 248533		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366						
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				1
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				1
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				1
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				1
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				1
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				1

CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11		270 N	237	-0-	-0-	-33	-0-	36	1	201	3	N	-0-	10	1	8
12		279 N	235	-0-	-0-	-44	-0-	30	1	205	3	N	-0-			8
01		279 N	224	-0-	-0-	-55	-0-	33	1	191	3	N	-0-	2	1	6
02		224 N	204	-0-	-0-	-20	-0-	39	1	165	3	N	-0-	1	1	5
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	237	3	N	-0-	1	1	4
*04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	N	1	1	1	4
								1	9							

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-	-0-			-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-	-0-			-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-	-0-			-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-	-0-			-0-
*04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
02		168 N	77	-0-	-0-	-91	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
03		124 N	81	-0-	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	N	-0-			-0-
*04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-			-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-			-0-
02		112 N	93	-0-	-0-	-19	-0-	11	1	82	3	Y	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			-0-
*04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	217	3	N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	227	3	N	-0-			-0-
01		248 N	241	-0-	-0-	-7	-0-	13	1	228	3	N	-0-			-0-
02		252 N	222	-0-	-0-	-30	-0-	22	1	200	3	N	-0-			-0-
03		279 N	256	-0-	-0-	-23	-0-	14	1	242	3	N	-0-			-0-
*04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

11		90 N	83	-0-	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-			-0-
01		93 N	91	-0-	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-			-0-
03		93 N	73	-0-	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BROWN RANCH B-146		//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

WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249079		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 4598 - 7938	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23 3	N	1			1
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	34 3	N	2			3
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51 3	N	-0-			3
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25 3	N	-0-			3
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20 3	N	-0-	3 1		-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21 3	N	-0-			-0-

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249081		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 9004			PERF. 5892 - 8784	
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3		N	-0-			-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3		N	-0-			-0-
01	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 28		RRCID -> 249262		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 6503			PERF. 4870 - 6252	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	69	1	10 3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88	1	6 3	Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	1	9 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	4	1	12 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 149		RRCID -> 249274		COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 6208			PERF. 5156 - 6006	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 153		RRCID -> 249275		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 6236			PERF. 5140 - 6022	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	2	63 3	N	-0-			-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SIMMONS 3		WELL #: 11		RRCID -> 249277		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			2 1			1
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	Y	-0-			1 1			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-						-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-						-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-						-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-						-0-

STEWART		WELL #: 106		RRCID -> 249278		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859						
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	54 1	65 3	N	-0-						-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	55 1	54 3	N	-0-						-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	56 1	56 3	N	-0-						-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	50 1	36 3	N	-0-						-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	55 1	58 3	N	-0-						-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	55 1	118 3	N	-0-						-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 83		RRCID -> 249297		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162						
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	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-						-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		N	-0-						-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-						-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-						-0-

HOLMAN		WELL #: 266		RRCID -> 249318		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630						
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	119 1	1045 3	N	-0-						2
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	99 1	997 3	N	-0-						2
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	115 1	980 3	N	-0-			2 1			-0-
02	924 N	826	-0-	-98	-0-	56 1	770 3	N	-0-						-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	111 1	871 3	N	-0-						-0-
04	990 N	894	-0-	-96	-0-	105 1	789 3	N	-0-						-0-

EPPS, H.C. #38		WELL #: 10		RRCID -> 249441		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416						
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	51 1	404 3	Y	-0-						-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	49 1	361 3	Y	-0-						-0-
01	527 N	467	-0-	-60	-0-	43 1	424 3	Y	-0-						-0-
02	420 N	356	-0-	-64	-0-	27 1	329 3	Y	-0-						-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39 1	458 3	Y	-0-						-0-
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	42 1	480 3	Y	-0-						-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 6		RRCID -> 249449		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702						
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	112 1	73 3	Y	-0-						-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	116 1	79 3	Y	-0-						-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	116 1	73 3	Y	-0-						-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	102 1	56 3	Y	-0-						-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	117 1	74 3	Y	-0-						-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	113 1	71 3	Y	-0-						-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2164S		RRCID -> 249450		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938						
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-						-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-						-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		Y	-0-						-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3		Y	-0-						-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		Y	-0-						-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694														
11	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	102	1	1074	3	Y	1	2	1	1
12	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	125	1	1057	3	Y	1	1	1	1
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	3	Y	-0-			1
02	1092 N	963	-0-	-129	-0-	75	1	888	3	Y	-0-			1
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	95	1	1125	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	86	1	1044	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078														
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096														
11	780 N	588	-0-	-192	-0-	70	1	518	3	Y	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	83	1	702	3	Y	-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	102	1	822	3	Y	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	719	3	Y	-0-			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	786	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	773	-0-	-127	-0-	75	1	698	3	Y	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164														
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 249790		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375			
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
11	780 N	629	-0-	-151	-0-	104 1	525 3	Y	-0-			19
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	129 1	674 3	Y	-0-			19
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	124 1	626 3	Y	-0-			19
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	80 1	415 3	Y	-0-			19
03	806 N	711	-0-	-95	-0-	122 1	589 3	Y	-0-	11 1		8
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	118 1	546 3	Y	1			9
						1 9						

CUSENBARY 58		WELL #: 8		RRCID -> 249795		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723			
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	17 1	174 3	N	1			4
						1 9						
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	17 1	162 3	N	-0-	2 1		2
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	14 1	147 3	N	-0-			2
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	12 1	142 3	N	-0-			2
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	12 1	129 3	N	-0-	1 1		1
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19 1	179 3	N	-0-			1

SHURLEY		WELL #: 147		RRCID -> 249797		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922			
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2073S		RRCID -> 249799		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020			
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			1
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			1
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114 3		Y	-0-			1
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3		Y	-0-			1
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		Y	-0-			1

MITCHELL		WELL #: 803		RRCID -> 249840		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934			
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 3		N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	16 1	275 3	N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	34 1	263 3	N	-0-			-0-
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	20 1	193 3	N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34 1	253 3	N	-0-			-0-
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	32 1	239 3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249902		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898			
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	5 1	99 3	N	-0-			1
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	6 1	114 3	N	-0-			1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-			1
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-			1
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	6 1	113 3	N	-0-			1
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 26X		RRCID -> 249904		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	15	1	195	3	N	1		1
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	18	1	211	3	N	-0-		1
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	3	N	1		2
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	1	9	63	1	N	1		3
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	N	1	3 1	1
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	N	1		2
						1	9						

CANYON RANCH		WELL #: 5003E		RRCID -> 250162		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485				
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-		-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-		-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-		-0-
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-		-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 8		RRCID -> 250338		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862				
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	31	1	625	3	N	1		2
12	713 N	338	-0-	-375	-0-	16	1	322	3	N	-0-		2
01	682 N	303	-0-	-379	-0-	14	1	288	3	N	1		3
02	616 N	157	-0-	-459	-0-	9	1	148	3	N	-0-		3
03	341 N	176	-0-	-165	-0-	8	1	168	3	N	-0-		3
04	300 N	170	-0-	-130	-0-	8	1	162	3	N	-0-		3

SHURLEY		WELL #: 143		RRCID -> 250513		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020				
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-		-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250516		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376				
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		1
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 5		RRCID -> 250520		COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357				
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	1			Y	-0-		-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	1			Y	-0-		-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1			Y	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	1			Y	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-		-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C. #39		//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	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 4468 - 6490			
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	Y	-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	11	1	132	3	Y	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7368 - 7414	
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	3	Y	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	3	Y	-0-
02	364 N	241	-0-	-123	-0-	28	1	213	3	Y	-0-
03	310 N	107	-0-	-203	-0-	9	1	98	3	Y	-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 4227 - 4460	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 19S		RRCID -> 250529		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4342 - 4852	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9321S		RRCID -> 250531		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5629		PERF. 4556 - 5178	
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-
12	992 N	319	-0-	-673	-0-	319	3			Y	-0-
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	3			Y	-0-
02	868 N	602	-0-	-266	-0-	602	3			Y	-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2704		RRCID -> 250533		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 6520 - 7732	
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	14	1	79	3	N	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	N	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	1
						1	9				
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	9	1	39	3	N	1
						1	9				
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	247	1	105	3	N	3
						3	9				
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	1
						1	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092												
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-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			
11	780 X	719	-0-	-61	-0-	719	3		N	-0-		-0-
12	806 X	762	-0-	-44	-0-	762	3		N	-0-		-0-
01	806 X	681	-0-	-125	-0-	681	3		N	-0-		-0-
02	672 N	569	-0-	-103	-0-	10	1	559	3	N	-0-	-0-
03	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3		N	-0-		-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 12		RRCID -> 250585		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070			
11	1560 X	1479	-0-	-81	-0-	92	1	1384	3	N	3	2
12	1612 X	1449	-0-	-163	-0-	64	1	1384	3	N	1	1
01	1612 X	1474	-0-	-138	-0-	69	1	1397	3	N	7	5
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	155	1	1669	3	N	-0-	4
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	3	N	1	2
04	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	98	1	1	2	N	1	1
						1295	3	1	9			

EPPS, H.C. 49		WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576			
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	3	Y	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	13	1	129	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	8	1	97	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	-0-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012			
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	3	N	-0-	-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	634	3	N	-0-	-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	3	N	-0-	-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	56	1	386	3	N	-0-	-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	N	-0-	-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 29		RRCID -> 250692		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424			
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	18	1	132	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	12	1	99	3	Y	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399														
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	26	1	166	3	Y	-0-		-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	3	Y	-0-		-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	3	Y	-0-		-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	16	1	124	3	Y	-0-		-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-		-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250														
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-		-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-		-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-		-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	9	1	57	3	N	-0-		-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-		-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	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														
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-		1
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-		1
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	24	1	136	3	N	-0-		1
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	25	1	107	3	N	-0-		1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	166	1	132	3	N	-0-		1
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	21	1	128	3	N	-0-		1

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068														
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-		-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-		-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-		-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-		-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992														
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874														
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-		-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-		-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-		-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-		-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-		-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-		-0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544														
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-	1 1	-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-		-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-		-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-		-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-		-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 26		RRCID -> 250815		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702			
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
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	N	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	9	1	81	3	N	-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID -> 250824		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712			
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-	-0-
01	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	3		N	-0-	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-	-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	-0-
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID -> 250827		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585			
11	T. A.	171	-0-	171	1830	171	3		Y	-0-	-0-
12	T. A.	171	-0-	171	2001	4	1	167	3	Y	-0-
01	T. A.	162	-0-	162	2163	3	1	159	3	Y	-0-
02	T. A.	112	-0-	112	2275	2	1	110	3	Y	-0-
03	T. A.	193	-0-	193	2468	20	1	173	3	Y	-0-
*04	2641 X	173	-0-	-2468	-0-	3	1	170	3	Y	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID -> 251281		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372			
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3		Y	-0-	1
12	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	3		Y	-0-	1
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3		Y	-0-	1
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-	1
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-	1
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3		Y	-0-	1

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #: 3		RRCID -> 251438		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004			
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	12	1	86	3	N	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251541		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654			
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	3	N	-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	18	1	306	3	N	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	N	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID -> 251758		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308			
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	66	1	35	3	Y	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	10	1	19	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340														
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	1			1
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-			1
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			1
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-			1
WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688														
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	203	3	N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	85	1	205	3	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-			-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	21	1	192	3	N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-
SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512														
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	24	1	324	3	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	-0-			-0-
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	23	1	220	3	N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-			-0-
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	N	-0-			-0-
CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430														
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-			-0-
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386													
11	1440 X	1430	-0-	-10	-0-	111 1	1299 3	N	18	18	1	29	
12	1488 X	606	-0-	-882	-0-	20 9	45 1	550 3	N	10	18	21	
01	1488 X	494	-0-	-994	-0-	11 9	41 1	444 3	N	8	7	22	
02	1344 N	355	-0-	-989	-0-	9 9	42 1	306 3	N	6	7	21	
03	620 N	66	-0-	-554	-0-	7 9	6 1	58 3	N	2	9	14	
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	2 9	44 1	1 2	N	10	5	19	
						410 3	11 9						
CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084													
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-	
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58 3		N	-0-			-0-	
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-	
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			-0-	
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914													
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	39 1	223 3	N	-0-			1	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	37 1	251 3	N	-0-			1	
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	33 1	189 3	N	-0-			1	
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	41 1	176 3	N	-0-			1	
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	32 1	202 3	N	-0-			1	
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30 1	189 3	N	-0-			1	
MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706													
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	20 1	109 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	14 1	103 3	N	-0-			-0-	
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	11 1	115 3	N	-0-			-0-	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	104 3	N	-0-			-0-	
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	12 1	100 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	16 1	101 3	N	-0-			-0-	
NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970													
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 3		N	-0-			-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-	
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-	
NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408													
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	81 3	Y	-0-			-0-	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	Y	-0-			-0-	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 3	Y	-0-			-0-	
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	5 1	56 3	Y	-0-			-0-	
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	6 1	71 3	Y	-0-			-0-	
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 254461		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	9			15
						10	9							
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	8	11	1	12
						9	9							
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	Y	8	12	1	8
						9	9							
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	5	1	56	3	Y	9			17
						10	9							
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	17	13	1	21
						19	9							
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	62	3	Y	6	23	1	4
						7	9							

GENINI 31				WELL #: 24		RRCID -> 254526		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283			
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			1
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			1
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			1
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			1
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	41	1	24	3	Y	-0-			1
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	Y	-0-			1

SHURLEY RR 1C				WELL #: 7		RRCID -> 254541		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054			
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-			1
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			1
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-			1
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	5	1	287	3	N	-0-			1
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-			1
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-			1

POWELL 4				WELL #: 1		RRCID -> 254601		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	5	1	13
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	6	1	7
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	1	2	1	6
						1	9							
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			6
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	5
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1	5

CANYON RANCH				WELL #: 9014E		RRCID -> 254629		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586			
11	2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2233	3			N	-0-			4
12	2356 N	2262	-0-	-94	-0-	2262	3			N	-0-			4
01	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	2242	3			N	-0-			4
02	2072 N	1914	-0-	-158	-0-	1914	3			N	-0-			4
03	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	2223	3			N	-0-			4
04	2160 N	2127	-0-	-33	-0-	2127	3			N	-0-			4

MAYER, EDWIN S. JR. "B"				WELL #: 303		RRCID -> 254772		COMPL. DATE 12/26/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120			
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	48	1	715	3	N	-0-			1
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	35	1	747	3	N	-0-			1
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	37	1	748	3	N	-0-			1
02	700 N	639	-0-	-61	-0-	54	1	585	3	N	-0-			1
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	3	N	-0-			1
*04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 10		RRCID -> 254869		COMPL. DATE 12/26/2009			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	30 1	346 3	N	6	6 1	10
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	29 1	352 3	N	5	7 1	8
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	32 1	350 3	N	5	3 1	10
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	40 1	293 3	N	5	3 1	12
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1	1 2	N	5	6 1	11
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	341 3	6 9	N	4	3 1	12
						35 1	1 2	N			
						325 3	4 9				

MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 254871		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470		
11	750 N	653	-0-	-97	-0-	50 1	589 3	N	13	15 1	23
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	14 9	47 1	N	12	15 1	20
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	13 9	56 1	N	14	8 1	26
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	15 9	72 1	N	11	8 1	29
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	12 9	64 1	N	14	16 1	27
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	611 3	15 9	N	13	8 1	32
						63 1	2 2	N			
						584 3	14 9				

CANYON RANCH		WELL #: 121E		RRCID -> 254885		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282		
11	2340 N	2321	-0-	-19	-0-	2321 3		N	-0-		2
12	2449 N	2258	-0-	-191	-0-	2258 3		N	-0-		2
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-		2
02	2156 N	2018	-0-	-138	-0-	2018 3		N	-0-		2
03	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	2115 3		N	-0-		2
04	2340 N	2114	-0-	-226	-0-	2114 3		N	-0-		2

CANYON RANCH		WELL #: 9015E		RRCID -> 254928		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016		
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 3		N	-0-		-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-

MRS MAY M RAY		WELL #: 5		RRCID -> 254929		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130		
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	32 1	238 3	N	-0-		-0-
12	775 N	241	-0-	-534	-0-	25 1	216 3	N	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	79 1	639 3	N	-0-		-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	75 1	755 3	N	-0-		-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	23 1	216 3	N	-0-		-0-
04	690 N	249	-0-	-441	-0-	24 1	225 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-		2
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	1	1 1	2
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-		2
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	15	1	265	3	N	-0-		2
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-		2
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-		2

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-		2
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-		2
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-		2
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	414	2			Y	-0-		2
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-		2
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-		2

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-		-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-		-0-
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-		-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-		-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-		-0-
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

11	720 N	699	-0-	-21	-0-	44	1	655	3	N	-0-		-0-
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	32	1	683	3	N	-0-		-0-
01	744 N	678	-0-	-66	-0-	32	1	646	3	N	-0-		-0-
02	644 N	579	-0-	-65	-0-	49	1	530	3	N	-0-		-0-
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	46	1	596	3	N	-0-		-0-
04	660 N	615	-0-	-45	-0-	43	1	572	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	228	1	1151	3	N	-0-		-0-
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	231	1	1212	3	N	-0-		-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	201	1	1016	3	N	-0-		-0-
02	924 N	737	-0-	-187	-0-	119	1	618	3	N	-0-		-0-
03	1023 N	998	-0-	-25	-0-	171	1	827	3	N	-0-		-0-
04	990 N	818	-0-	-172	-0-	145	1	673	3	N	-0-		-0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-		-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 1028		//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 RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 254960		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6344 - 7880				
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	33	1	668	3	N	-0-					3
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	1	1	1			3
01	744 N	633	-0-	-111	-0-	1	9									
02	644 N	476	-0-	-168	-0-	30	1	603	3	N	-0-					3
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	26	1	449	3	N	1	1	1			3
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	1	9									3
						28	1	562	3	N	-0-					3
						29	1	571	3	N	-0-					3

MAYER RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 255189		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8492			PERF. 7450 - 8384				
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	41	1	480	3	N	4	5	1			8
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	4	9									
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	N	5	6	1			7
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	6	9									
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	489	3	N	5	3	1			9
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	6	9									
						59	1	433	3	N	5	3	1			11
						6	9									
						50	1	1	2	N	5	6	1			10
						479	3	6	9							
						50	1	2	2	N	4	3	1			11
						462	3	4	9							

MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255249		COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7296 - 8648				
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	3	3	1	9	N	1	1	1			1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					
01	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			1
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	1					2
						1	9									

MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255251		COMPL. DATE 02/06/2010			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7140 - 8252				
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	23	1	252	3	N	-0-					-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	249	3									
						25	1	1	2	N	-0-					-0-
						231	3									

MAYER RANCH 35		WELL #: 17		RRCID -> 255258		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7374 - 8394				
11	900 N	873	-0-	-27	-0-	68	1	795	3	N	9	10	1			16
12	992 N	876	-0-	-116	-0-	10	9									
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	65	1	802	3	N	8	11	1			13
02	812 N	609	-0-	-203	-0-	9	9									
03	868 N	672	-0-	-196	-0-	79	1	863	3	N	8	5	1			16
04	930 N	753	-0-	-177	-0-	9	9									
						73	1	530	3	N	5	5	1			16
						6	9									
						63	1	1	2	N	6	9	1			13
						601	3	7	9							
						72	1	2	2	N	6	4	1			15
						672	3	7	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 255273		COMPL. DATE 02/04/2010			TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	1	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	3

SHANNON 52				WELL #: 23		RRCID -> 255274		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806			
11	450 N	164	-0-	-286	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			1
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	20	1	170	3	Y	-0-			1
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	10			11
						11	9							
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	1			12
						1	9							
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	159	3	Y	1	11	1	2
						1	9							
04	210 N	84	-0-	-126	-0-	6	1	72	3	Y	5			7
						6	9							

MAYER				WELL #: 58		RRCID -> 255276		COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946			
11	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	52	1	1043	3	N	1			2
						1	9							
12	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	53	1	1071	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	3	N	1			3
						1	9							
02	1036 N	973	-0-	-63	-0-	53	1	920	3	N	-0-	1	1	2
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	3	N	-0-	1	1	1
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	52	1	1034	3	N	-0-			1

MAYER RANCH 41				WELL #: 3		RRCID -> 255294		COMPL. DATE 12/04/2009			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542			
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	N	12	12	1	21
						13	9							
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	N	9	12	1	18
						10	9							
01	434 N	295	-0-	-139	-0-	24	1	263	3	N	7	6	1	19
						8	9							
02	420 N	251	-0-	-169	-0-	29	1	214	3	N	7	6	1	20
						8	9							
03	434 N	126	-0-	-308	-0-	12	1	112	3	N	2	8	1	14
						2	9							
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	8	4	1	18
						378	3	9	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "E"				WELL #: 29		RRCID -> 255335		COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138			
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	N	3	3	1	3
						3	9							
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	2	3	1	2
						2	9							
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	17	1	343	3	N	-0-	1	1	1
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	24	1	262	3	N	2	1	1	2
						2	9							
03	403 N	309	-0-	-94	-0-	22	1	287	3	N	-0-	1	1	1
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	19	1	247	3	N	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH 35		WELL #: 16		RRCID -> 255337		COMPL. DATE 02/08/2010			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	12	3	N	4	11	1			14
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	4	9									
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	5	3	2	9	N	2	7	1			9
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	3	1	9	N	1	2	1			8
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	5	2	1			11
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	9	1	1	N	7	6	1			12
						1	1	11	3	N	8	4	1			16
						9	9									
FAWCETT 130		WELL #: 14		RRCID -> 255556		COMPL. DATE 02/11/2010			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170							
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	127	1	779	3	Y	2	4	1			1
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	2	9									
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	104	1	752	3	Y	-0-					1
02	840 N	484	-0-	-356	-0-	100	1	733	3	Y	1					2
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	1	9									
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	73	1	410	3	Y	1					3
						1	9									
						76	1	814	3	Y	1					4
						1	9									
						94	1	702	3	Y	-0-	3	1			1
CANYON RANCH 127		WELL #: 10S		RRCID -> 255558		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154							
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	308 N	138	-0-	-170	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN 17		WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670							
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	149	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	153	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	154	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	129	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	155	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	152	1	249	3	Y	-0-					-0-
DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255561		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778							
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					35
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					35
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					35
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					35
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					35
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					35
MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255640		COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138							
11	900 N	818	-0-	-82	-0-	818	2			Y	-0-					1
12	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					1
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					1
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					1
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					1
04	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

CANYON RANCH 112		WELL #: 10E		RRCID ->	255778	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4526 - 6348
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		1
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		1
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		1
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-		1
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		1
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-		1

CANYON RANCH 112		WELL #: 9E		RRCID ->	255780	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	4600 - 6328
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	3	N	-0-		1
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3	N	-0-		1
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-		1
02	672 N	582	-0-	-90	-0-	582	3	N	-0-		1
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3	N	-0-		1
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		1

SAWYER-JONES 190		WELL #: 13		RRCID ->	255783	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5882 - 8666
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-		-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3	N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 13E		RRCID ->	255836	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	4554 - 5406
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	3	N	-0-		-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3	N	-0-		-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-		-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422	3	N	-0-		-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-		-0-
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 11E		RRCID ->	255838	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	4552 - 6322
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-		-0-
02	308 N	132	-0-	-176	-0-	132	3	N	-0-		-0-
03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	3	N	-0-		-0-
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID ->	255840	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5190 - 8498
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	48	1	561 3	N	-0-	1
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	86	1	556 3	N	-0-	1
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	51	1	554 3	N	-0-	1
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	48	1	480 3	N	-0-	1
03	651 N	531	-0-	-120	-0-	39	1	492 3	N	-0-	1
04	600 N	462	-0-	-138	-0-	36	1	426 3	N	-0-	1

CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID ->	255868	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	4326 - 6326
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9 3	N	-0-	1
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11 3	N	-0-	1
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	3	1	9 3	N	-0-	1
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	7	1	8 3	N	-0-	1
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	65	1	10 3	N	-0-	1
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9 3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 19		RRCID -> 255870		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-		-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-		-0-

SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255876		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832				
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	37	18 1	41
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	41	9	395	3	Y	27	39 1	29
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	9	427	3	Y	9		38
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	10	9	301	3	Y	-0-		38
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	-0-	35 1	3
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	37	1	398	3	Y	-0-		3
						33	1						

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255878		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632				
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	28	1	299	3	Y	1	1 1	2
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	1	9	287	3	Y	1	1 1	2
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	34	1	288	3	Y	-0-		2
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	1	9	259	3	Y	-0-		2
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	-0-	1 1	1
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-		1
						26	1						
						24	1						

LANCASTER 155		WELL #: 8		RRCID -> 255881		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	1 1	1
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-		1
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-		1
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-		1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-		1
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-		1

LANCASTER 155		WELL #: 9		RRCID -> 255952		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484				
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 14E		RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292				
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	3			N	-0-		2
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-		2
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-		2
02	896 N	781	-0-	-115	-0-	781	3			N	-0-		2
03	992 N	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-		2
04	990 N	810	-0-	-180	-0-	810	3			N	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3417		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	360 N	355	-0-	-5	-0-	28	1	327	3	N	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	3	N	-0-
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	29	1	315	3	N	-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	28	1	283	3	N	-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	3	N	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	3	N	-0-

HILL-MAY M RAY "I"		WELL #: 3		RRCID -> 256167		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8284 - 8626	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1279S		RRCID -> 256176		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4732 - 6100	
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	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3416		RRCID -> 256177		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 5290 - 6326	
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	38	1	438	3	N	-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	74	1	478	3	N	3
						3	9				1
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	43	1	469	3	N	1
						1	9				2
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	N	1
						1	9				1
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	37	1	459	3	N	-0-
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	38	1	453	3	N	1
						1	9				1

CANYON RANCH		WELL #: 1274S		RRCID -> 256178		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4770 - 6146	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256188		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7406 - 8250	
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	35	1	417	3	Y	2
						2	9				1
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	28	1	331	3	Y	-0-
01	589 N	480	-0-	-109	-0-	34	1	445	3	Y	1
						1	9				1
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	47	1	365	3	Y	-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256262		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	88 1	1024 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	164 1	1067 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	96 1	1035 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	96 1	948 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	79 1	987 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	82 1	979 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256273		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550					
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	123 1	1430 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	265 1	1720 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147 N	412	-0-	-735	-0-	35 1	377 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	341	-0-	-807	-0-	31 1	310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	410	-0-	-861	-0-	30 1	380 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56 1	676 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1753		RRCID -> 256275		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674					
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	75 1	877 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	136 1	881 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	987	-0-	-129	-0-	83 1	904 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	93 1	920 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	75 1	936 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	72 1	867 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256276		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402					
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	42 1	491 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	89 1	576 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	557	-0-	-94	-0-	47 1	510 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	47 1	463 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	45 1	561 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	42 1	499 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 16E		RRCID -> 256279		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308					
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 15E		RRCID -> 256281		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306					
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	463 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

WILSON, DUKE		WELL #: 3409		RRCID -> 256282		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368					
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	42 1	491 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	76 1	492 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	44 1	481 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	58 1	571 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	47 1	592 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	50 1	601 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2		RRCID -> 256479		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462					
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			
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	22	1	336	3	N	24	25	1	16
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	26	9	341	3	N	11	17	1	10
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	16	1	330	3	N	2	6	1	6
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-	1	1	5
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	N	-0-	2	1	3
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	N	-0-	1	1	2
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256484		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448					
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	18	1	269	3	N	9	9	1	6
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	10	9	279	3	N	5	7	1	4
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-	2	1	2
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	18	1	190	3	N	10	2	1	10
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	11	9	259	3	N	4	6	1	8
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	20	1	263	3	N	-0-	4	1	4
WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 256599		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608					
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	50	1	578	3	N	1			5
12	744 N	622	-0-	-122	-0-	1	9	534	3	N	5	7	1	3
01	744 N	628	-0-	-116	-0-	6	9	572	3	N	3			6
02	588 N	544	-0-	-44	-0-	53	1	492	3	N	2	2	1	6
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	3	9	559	3	N	2	4	1	4
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	N	2	3	1	3
LANCASTER 3		WELL #: 6		RRCID -> 256761		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330					
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
LANCASTER 155		WELL #: 10		RRCID -> 256762		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426					
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			12
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-			12
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			12
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	N	-0-			12
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			12
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-			12

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076														
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-	3	1	10
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	22	1	261	3	Y	-0-	4	1	6
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	19	1	242	3	Y	-0-	1	1	5
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	24	1	188	3	Y	-0-			5
03	279 N	65	-0-	-214	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	1	1	4
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-	1	1	3

CANYON RANCH 112		WELL #: 17E		RRCID -> 256768		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480					
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3		N	-0-				-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-				-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-

LANCASTER 3		WELL #: 7		RRCID -> 256772		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390					
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256773		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354					
11	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-				-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-				-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-				-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 16		RRCID -> 256776		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588					
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	79	1	1184	3	N	5	4	1	3
						6	9							
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	3	N	2	3	1	2
						2	9							
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	3	N	1	2	1	1
						1	9							
02	1176 N	1091	-0-	-85	-0-	93	1	994	3	N	4	1	1	4
						4	9							
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	94	1	1218	3	N	1	3	1	2
						1	9							
04	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	88	1	1	2	N	1	2	1	1
						1153	3	1	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 106		RRCID -> 256798		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL				WELL #: 107		RRCID -> 256799		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890						
11	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MITCHELL				WELL #: 110		RRCID -> 256806		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN				WELL #: 2611		RRCID -> 256807		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636						
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	210	3	N	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	231	3	N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	226	3	N	-0-					-0-
02	280 N	248	-0-	-0-	-32	-0-	82	1	166	3	N	-0-					-0-
03	341 N	281	-0-	-0-	-60	-0-	100	1	181	3	N	-0-					-0-
04	330 N	263	-0-	-0-	-67	-0-	97	1	166	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"				WELL #: 4		RRCID -> 256808		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234						
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	-0-	78	1	1170	3	N	10	10	1			7
							11	9									
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	3	N	5	8	1			4
							6	9									
01	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	-0-	61	1	1245	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	1176 N	1029	-0-	-147	-0-	-0-	87	1	935	3	N	6	2	1			6
							7	9									
03	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	-0-	94	1	1220	3	N	5	4	1			7
							6	9									
04	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	-0-	84	1	1	2	N	4	6	1			5
							1101	3	4	9							

CANYON RANCH				WELL #: 9111E		RRCID -> 257173		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642						
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594												
11	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	1456	3	N	-0-			3
12	1612 N	1474	-0-	-138	-0-	1474	3	N	-0-			3
01	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3	N	-0-			3
02	1372 N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3	N	-0-			3
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-			3
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 9016E		RRCID -> 257179		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012			
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-

BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257183		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790			
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	207	1	764 3	N	-0-		12
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	330	1	803 3	N	-0-		12
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809 3	N	-0-		12
02	896 N	689	-0-	-207	-0-	68	1	621 3	N	-0-		12
03	992 N	862	-0-	-130	-0-	47	1	815 3	N	-0-	10 1	2
04	840 N	777	-0-	-63	-0-	47	1	730 3	N	-0-		1

MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257185		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568			
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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41 3	N	-0-		-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33 3	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39 3	N	-0-		-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37 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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 3		RRCID -> 257196		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44 3	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43 3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38 3	N	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	10	1	32 3	N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42 3	N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17 3	N	-0-		-0-

HOLMAN		WELL #: 2610		RRCID -> 257198		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 3	N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16 3	N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 3	N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50 3	N	-0-		-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9013E		RRCID -> 257199	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 7096	PERF. 4330	-		6014	
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
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-		1
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		1
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		1
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3	N	-0-		1
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-		1
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-		1

MITCHELL		WELL #: 105		RRCID -> 257308	COMPL. DATE 12/18/2009	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 2900	-		3484	
11	1050 N	664	-0-	-386	-0-	664	3	N	-0-		-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		-0-
02	616 N	306	-0-	-310	-0-	29	1	N	-0-		-0-
03	744 N	147	-0-	-597	-0-	18	1	N	-0-		-0-
04	810 N	7	-0-	-803	-0-	1	1	N	-0-		-0-

KELLY 125		WELL #: 37		RRCID -> 257311	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 5408	-		6758	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	Y	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 804		RRCID -> 257312	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH 5199	PERF. 3000	-		3740	
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-

HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257321	COMPL. DATE 05/21/2010	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 7164	-		8488	
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	24	1	N	19	20	13
						21	9				
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	17	1	N	10	15	8
						11	9				
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	18	1	N	2	5	5
						2	9				
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	27	1	N	10	2	13
						11	9				
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	28	1	N	1	7	7
						1	9				
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	27	1	N	-0-	4	3

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257323	COMPL. DATE 05/09/2010	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7336	-		8518	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	N	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	11	1	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	N	-0-		-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257325		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6364 - 7590						
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					1
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					1
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					1
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					1
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					1
SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257327		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6672 - 7632						
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	21	1	226	3	Y	-0-					1
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					1
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					1
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					1
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					1
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257330		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3710 - 5932						
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 31		RRCID -> 257336		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 7204 - 7218						
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	3	N	-0-					1
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	3	N	-0-					1
01	837 N	696	-0-	-141	-0-	33	1	663	3	N	-0-					1
02	1036 N	795	-0-	-241	-0-	68	1	727	3	N	-0-					1
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	3	N	-0-					1
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	977	3	N	-0-					1
CANYON RANCH 106		WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 4624 - 6430						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH 106		WELL #: 11E		RRCID -> 257478		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 4370 - 6358						
11	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	92	1	1162	3	N	-0-					2
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	92	1	1261	3	N	-0-					2
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	93	1	1178	3	N	-0-					2
02	1176 N	724	-0-	-452	-0-	58	1	666	3	N	-0-					2
03	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	95	1	959	3	N	-0-					2
*04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	3	N	-0-					2
CANYON RANCH 110		WELL #: 6E		RRCID -> 257480		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 3960 - 5804						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 110		//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
CANYON RANCH 110		WELL #: 5E		RRCID -> 257481	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 5114	-	5762				
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
CANYON RANCH 113		WELL #: 13E		RRCID -> 257484	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4596	-	6292				
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
CANYON RANCH 113		WELL #: 12E		RRCID -> 257485	COMPL. DATE 03/06/2010	TOTAL DEPTH 6687	PERF. 4622	-	6260				
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			1
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			1
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			1
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	3		N	-0-			1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			1
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 9110E		RRCID -> 257486	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 6862	PERF. 5398	-	6614				
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 907E		RRCID -> 257487	COMPL. DATE 04/07/2010	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6000	-	6624				
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
CANYON RANCH 107		WELL #: 21E		RRCID -> 257489	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4550	-	6334				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 9112E		RRCID -> 257491	COMPL. DATE 08/15/2010	TOTAL DEPTH 6739	PERF. 4690	-	6600				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4E		RRCID -> 257492	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4616	-		5882				
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1069X		RRCID -> 257746	COMPL. DATE 08/15/2010	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 4710	-		6482				
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
12	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3			N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-			-0-

LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257760	COMPL. DATE 03/07/2010	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 6300	-		8808				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RYAN		WELL #: 2203		RRCID -> 257765	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 7450	-		8108				
11	1650 X	1576	-0-	-74	-0-	123	1	1452	3	Y	1	1	1	4
12	1705 X	1476	-0-	-229	-0-	116	1	1359	3	Y	1	2	1	3
01	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	96	1	1246	3	Y	1	1	1	3
02	1484 N	1204	-0-	-280	-0-	138	1	1066	3	Y	-0-			3
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	3	Y	-0-	1	1	2
04	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	101	1	1134	3	Y	-0-			2

HOUGH 12		WELL #: 3		RRCID -> 257766	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 5211	PERF. 2306	-		3680				
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	98	1	21	3	N	-0-			-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	99	1	12	3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	103	1	9	3	N	-0-			-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	93	1	6	3	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	103	1	10	3	N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	99	1	5	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257852	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	-		8680				
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	13	1	196	3	N	-0-			2
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-			2
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-			2
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	14	1	153	3	N	1			3
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	15	1	193	3	N	1	1	1	3
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	1	1	1	3
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 257874		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	N	2	2	1	2
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	2	9	273	3	N	1	1	1	2
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	21	8	1	15
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	1	9	223	3	N	2	3	1	14
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	1	7	1	8
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	2	9	251	3	N	-0-	4	1	4
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	20	1	262	3	N	1	7	1	8
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	1	9	251	3	N	-0-	4	1	4
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	19	1	251	3	N	-0-	4	1	4
CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670					
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	20	1	206	3	N	-0-			3
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	21	1	203	3	N	-0-			3
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	20	1	202	3	N	-0-			3
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	15	1	173	3	N	-0-			3
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-			3
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-			3
FAWCETT 130		WELL #: 13		RRCID -> 258445		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974					
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	20	1	277	3	Y	23	68	1	9
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	9	265	3	Y	19			28
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	60	1	242	3	Y	21			49
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	21	9	160	3	Y	13			62
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	14			76
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	9	243	3	Y	14	73	1	17
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	14	73	1	17
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	9	243	3	Y	14	73	1	17
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	9	243	3	Y	14	73	1	17
CUSENBARY 58		WELL #: 12		RRCID -> 258447		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714					
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	13	1	131	3	N	-0-			27
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	30	27	1	30
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	33	9	114	3	N	-0-			30
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	11	1	106	3	N	-0-			30
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	140	3	N	1	15	1	16
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	1			17
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	9	154	3	N	1			17
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	1			17
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	9	154	3	N	1			17
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258450		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162					
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-			1
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	546	3			Y	-0-			1
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			1
02	644 N	561	-0-	-83	-0-	561	3			Y	-0-			1
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			1
04	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	3			Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD, S. B.		//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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016												
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	2	N	2	-0-	-0-		2	3	N	-0-		1
02	1	N	1	-0-	-0-		1	3	N	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	2	N	1	-0-	-1		1	3	N	-0-		1
MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290												
11	186	N	186	-0-	-0-		11	1	N	4	4 1	4
							4	9				
12	188	N	188	-0-	-0-		8	1	N	2	3 1	3
							2	9				
01	188	N	188	-0-	-0-		9	1	N	-0-	1 1	2
02	168	N	161	-0-	-7		14	1	N	-0-		2
03	209	N	209	-0-	-0-		15	1	N	-0-		2
*04	183	N	183	-0-	-0-		13	1	N	-0-		2
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578												
11	150	N	135	-0-	-15		8	1	N	1	6 1	4
							1	9				
12	155	N	134	-0-	-21		6	1	N	-0-	1 1	3
01	155	N	130	-0-	-25		6	1	N	-0-		3
02	140	N	116	-0-	-24		10	1	N	1		4
							1	9				
03	132	N	132	-0-	-0-		9	1	N	1	1 1	4
							1	9				
*04	124	N	124	-0-	-0-		9	1	N	1	1 1	4
							1	9				
CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000												
11	419	N	419	-0-	-0-		419	3	N	-0-		-0-
12	347	N	347	-0-	-0-		347	3	N	-0-		-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124				N	-0-		-0-
02	384	N	384	-0-	-0-		384	3	N	-0-		-0-
03	476	N	476	-0-	-0-		476	3	N	-0-		-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-		458	3	N	-0-		-0-
CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654												
11	150	N	115	-0-	-35		10	1	N	-0-		33
12	124	N	117	-0-	-7		11	1	N	3	17 1	19
							3	9				
01	124	N	115	-0-	-9		9	1	N	8		27
							9	9				
02	113	N	113	-0-	-0-		6	1	N	27		54
							30	9				
03	124	N	104	-0-	-20		9	1	N	-0-	26 1	28
04	120	N	107	-0-	-13		10	1	N	-0-		28
SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292												
11	60	N	33	-0-	-27		33	2	N	-0-		-0-
12	38	N	38	-0-	-0-		38	2	N	-0-		-0-
01	58	N	58	-0-	-0-		58	2	N	-0-		-0-
02	55	N	55	-0-	-0-		55	2	N	-0-		-0-
03	85	N	85	-0-	-0-		85	2	N	-0-		-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-		82	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310											
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050											
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	825	3	N	-0-
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	95	1	744	3	N	-0-
02	756 N	656	-0-	-100	-0-	63	1	593	3	N	-0-
03	868 N	793	-0-	-75	-0-	95	1	698	3	N	-0-
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	93	1	687	3	N	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568											
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490											
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	2
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	47	3	Y	1
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	4	1	40	3	Y	1
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	2
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178											
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	27	1	452	3	N	-0-
01	527 N	428	-0-	-99	-0-	48	1	380	3	N	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	N	-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	52	1	384	3	N	-0-
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	46	1	341	3	N	-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964											
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	53	1	563	3	Y	-0-
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	67	1	563	3	Y	-0-
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	50	1	587	3	Y	-0-
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	39	1	460	3	Y	-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	3	Y	-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	46	1	559	3	Y	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	99 1	1798 3	N	-0-	3 1		2
12	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	84 1	1834 3	N	1			3
						1 9						
01	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	74 1	1839 3	N	-0-			3
02	1764 N	1693	-0-	-71	-0-	180 1	1513 3	N	-0-			3
03	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	105 1	6 2	N	1	2 1		2
						1796 3	1 9					
04	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	85 1	8 2	N	-0-			2
						1743 3						

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	-0-			1
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 3	Y	-0-			1
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 3	Y	-0-			1
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			1
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	Y	-0-			1
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			1

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

11	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	102 1	1843 3	N	-0-	3 1		1
12	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	83 1	1815 3	N	-0-			1
01	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	77 1	1891 3	N	-0-			1
02	1820 N	1674	-0-	-146	-0-	178 1	1496 3	N	-0-			1
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	111 1	6 2	N	-0-	1 1		-0-
						1907 3						
*04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	88 1	9 2	N	-0-			-0-
						1811 3						

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 3	N	-0-			-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

11	630 N	466	-0-	-164	-0-	466 3		N	-0-			-0-
12	620 N	427	-0-	-193	-0-	427 3		N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
*04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 106		WELL #: 12E		RRCID ->	258629	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	4634	-	6340	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-			-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 14E		RRCID ->	258630	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4582	-	6218	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			1
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			1
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			1
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-			1
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			1
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 9		RRCID ->	258631	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7300	-	7534	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 13		RRCID ->	258633	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	4496	-	6392	
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			2
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			2
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			2
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			2
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			2
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			2

EPPS, H. C. 38		WELL #: 14		RRCID ->	258635	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4518	-	5268	
11	240 N	74	-0-	-166	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			18
12	248 N	28	-0-	-220	-0-	3	1	24	3	Y	1			19
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-			19
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			19
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			19
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			19

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 3		RRCID ->	258711	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	7498	-	8496	
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	21	1	345	3	N	-0-			-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	34	1	341	3	N	-0-			-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	32	1	335	3	N	-0-			-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	76	1	251	3	N	-0-			-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	22	1	1	2	N	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	347	3							-0-
						33	1	2	2	N	-0-			-0-
						319	3							-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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410																
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					1
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					1
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					1
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	3			N	-0-					1
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					1
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224																
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440																
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	21	1	165	3	Y	1					1
						1	9									
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					1
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					1
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					1

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150																
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	1					3
						1	9									
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	54	3	Y	1	1	1			3
						1	9									

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658																
11	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			N	-0-					2
12	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	3			N	-0-					2
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					2
02	1484 N	1427	-0-	-57	-0-	1427	3			N	-0-					2
03	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					2
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	Y	5	3	1		6
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	4	3	1		7
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	9	200	3	Y	3	4	1		6
02	364 N	225	-0-	-139	-0-	3	9	220	3	Y	1	3	1		4
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	1	9	1	9	Y	1	2	1		3
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	243	3	3	1	Y	7	2	1		8
						8	9								

POWELL 13		WELL #: 1		RRCID -> 260027		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020						
11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	105	1	1243	3	Y	-0-				2
12	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	104	1	1219	3	Y	-0-				2
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	88	1	1143	3	Y	-0-				2
02	1260 N	820	-0-	-440	-0-	94	1	726	3	Y	-0-				2
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	138	1	1444	3	Y	-0-				2
*04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	3	Y	-0-				2

SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260028		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106						
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-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						
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	23	1	162	3	N	9	13	1		13
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	9	191	3	N	9				22
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	9	173	3	N	11				33
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	12	9	148	3	N	4	24	1		13
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	14	1	188	3	N	5				18
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	4	9	186	3	N	9				27
						22	1								
						6	9								
						19	1								
						10	9								

WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260080		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904						
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-				-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-				-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	N	-0-				-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578												
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	49 1	575 3	N	3	2 1		4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	3 9	496 3	N	3	3 1		4
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41 1	451 3	N	2	1 1		5
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	2 9	366 3	N	1	1 1		5
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	50 1	1 2	N	3	3 1		5
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	1 9	391 3	N	2	1 1		6
						45 1	1 2	N	2			
						420 3	2 9					
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365												
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466												
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20 1	212 3	N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	245 3	N	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 3	N	-0-			-0-
MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	4	1 1		4
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	1 1		3
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	1 1		2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	1 1		1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			1
MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290												
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	285 1	921 3	N	15			233
12	1178 N	790	-0-	-388	-0-	17 9	549 3	N	9			242
01	961 N	146	-0-	-815	-0-	231 1	1 3	N	-0-	186 1		242
02	1064 N	139	-0-	-925	-0-	10 9	7 3	N	-0-			56
03	775 N	145	-0-	-630	-0-	145 1		N	-0-			56
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 1		N	-0-			56
MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174												
11	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	167 1	1060 3	Y	-0-			135
12	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	194 1	1236 3	Y	-0-			135
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	196 1	1059 3	Y	-0-			135
02	1148 N	585	-0-	-563	-0-	97 1	488 3	Y	-0-			135
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	161 1	1395 3	Y	-0-			135
*04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	177 1	1292 3	Y	-0-			135

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1602		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 RANCH 41														
WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312														
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	46	1	538	3	N	4	5	1	8
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	43	1	535	3	N	5	6	1	7
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	49	1	532	3	N	5	3	1	9
02	560 N	506	-0-	-54	-0-	61	1	441	3	N	4	3	1	10
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	55	1	1	2	N	5	6	1	9
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5	3	1	11
						55	1	2	2	N	5	3	1	11
						507	3	6	9					

POWELL 4														
WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MARIGLIANO														
WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046														
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	113	1	720	3	N	-0-			-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	110	1	704	3	N	-0-			-0-
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	115	1	623	3	N	-0-			-0-
02	784 N	611	-0-	-173	-0-	101	1	510	3	N	-0-			-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820	3	N	-0-			-0-
04	720 N	606	-0-	-114	-0-	73	1	533	3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO														
WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 183														
WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136														
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	3	N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID ->	260566	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6296 - 6340
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		1
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		1
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		1
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		1
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		1
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		1

CANYON RANCH 113		WELL #: 17E		RRCID ->	260567	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6198 - 6294
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID ->	260568	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5114 - 5634
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	28	1	N	-0-		3
12	434 N	297	-0-	-137	-0-	28	1	N	1	2 1	2
						1	9				
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	25	1	N	-0-		2
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	18	1	N	-0-		2
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	1 1	1
04	270 N	22	-0-	-248	-0-	2	1	N	2		3
						2	9				

CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID ->	260569	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5102 - 5598
11	540 N	337	-0-	-203	-0-	30	1	N	-0-		2
12	310 N	55	-0-	-255	-0-	5	1	N	-0-	1 1	1
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		1
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		1
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	N	2		3
						2	9				
04	300 N	77	-0-	-223	-0-	4	1	N	29		32
						32	9				

SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID ->	260602	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	5224 - 6684
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	189 3	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 1		RRCID ->	260604	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7108 - 7232
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	11	1	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

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
11	1440 X	1438	-0-	-2	-0-	90	1	N	2	2	2
						2	9				
12	1488 X	1387	-0-	-101	-0-	61	1	N	1	1	2
						1	9				
01	1488 X	1483	-0-	-5	-0-	70	1	N	-0-		2
02	1344 N	1259	-0-	-85	-0-	107	1	N	-0-		2
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-		2
04	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	100	1	N	-0-		2
						1318	3				

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

11	1740 X	1356	-0-	-384	-0-	73	1	N	167	202	124
						184	9				
12	1736 X	1563	-0-	-173	-0-	63	1	N	125	155	94
						138	9				
01	1798 X	1700	-0-	-98	-0-	73	1	N	127	96	125
						140	9				
02	1260 N	412	-0-	-848	-0-	34	1	N	16	31	110
						18	9				
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	130	1	N	109	101	118
						1693	3				
04	1650 N	1005	-0-	-645	-0-	65	1	N	73	86	105
						80	9				

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

11	540 N	466	-0-	-74	-0-	63	1	Y	-0-		69
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	74	1	Y	-0-		69
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	80	1	Y	-0-		69
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	72	1	Y	5		74
						6	9				
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		74
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		74

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		1
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		1
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	N	-0-		1
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	4	1	N	-0-		1
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	N	-0-		1
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		1

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

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
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	24	1	244	3	N	1		4
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	1	9	248	3	N	-0-	2 1	2
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	26	1	231	3	N	-0-		2
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	N	-0-		2
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	21	1	228	3	N	1	1 1	2
04	240 N	18	-0-	-222	-0-	1	9	14	3	N	2		4
						2	9						

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-			-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	N	1		9
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	9	449	3	N	-0-	5 1	4
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	47	1	418	3	N	-0-		4
02	420 N	261	-0-	-159	-0-	41	1	240	3	N	1		5
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20	1						
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1	9	469	3	N	-0-	2 1	3
						44	1	519	3	N	-0-		3

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

11	570 N	515	-0-	-55	-0-	45	1	470	3	N	-0-		1
12	713 N	543	-0-	-170	-0-	52	1	491	3	N	-0-		1
01	589 N	467	-0-	-122	-0-	42	1	425	3	N	-0-		1
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	33	1	389	3	N	-0-		1
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	46	1	491	3	N	-0-		1
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY WR 39		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 13		RRCID -> 260876		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	34 1	348 3	N	1		6
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	1 9					
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	38 1	358 3	N	-0-	3 1	3
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	35 1	354 3	N	-0-		3
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	N	1		4
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	1 9					
						37 1	397 3	N	-0-	1 1	3
						44 1	418 3	N	-0-		3

JEFFERS AR		WELL #: 10		RRCID -> 260877		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	Y	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20 1	230 3	Y	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271 3	Y	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24 1	184 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27 1	277 3	Y	5	1 1	4
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6 9					
						23 1	262 3	Y	3	2 1	5
						3 9					

EPPS, H.C. #39		WELL #: 16		RRCID -> 260916		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538		
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	19	2 1	16 3	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 8		RRCID -> 260919		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932		
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 17		RRCID -> 261025		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	Y	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 16		RRCID -> 261047		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680		
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	48 1	503 3	N	-0-		2
12	651 N	533	-0-	-118	-0-	51 1	482 3	N	-0-	1 1	1
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	46 1	466 3	N	-0-		1
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	29 1	347 3	N	-0-		1
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	49 1	518 3	N	2	1 1	2
*04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	2 9					
						57 1	538 3	N	-0-		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
EPPS, H.C. #39		WELL #: 19		RRCID -> 261382		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255			
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
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	19	1	220	3	Y	-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-

HOLMAN		WELL #: 2504		RRCID -> 261405		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940			
11	4110 X	3880	-0-	-230	-0-	398	1	3481	3	N	17
						1	9				
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	392	1	3933	3	N	17
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	455	1	3876	3	N	3
02	3612 X	3190	-0-	-422	-0-	217	1	2972	3	N	4
						1	9				
03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	505	1	3978	3	N	4
*04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	499	1	3760	3	N	5
						1	9				

HOLMAN		WELL #: 2613		RRCID -> 261410		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271			
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	52	1	457	3	N	9
						6	9				
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	N	20
						12	9				
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	N	3
						9	9				
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	12
						10	9				
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	64	1	504	3	N	14
						2	9				
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	64	1	484	3	N	22
						9	9				

MARIGLIANO		WELL #: 1702		RRCID -> 261414		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984			
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	59	1	378	3	Y	116
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	58	1	371	3	Y	116
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	57	1	310	3	Y	116
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	49	1	246	3	Y	116
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	3	Y	116
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	3	Y	116

POWELL 13A		WELL #: 1H		RRCID -> 261635		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261637		COMPL. DATE 01/13/2011				TOTAL DEPTH 8375			PERF. 7414 - 8276			
11	3930 X	3833	-0-	-97	-0-	201	1	3626	3	N	5	22	1			10
12	3999 X	3822	-0-	-177	-0-	167	1	3652	3	N	3					13
01	3999 X	3838	-0-	-161	-0-	149	1	3681	3	N	7					20
02	3612 X	3463	-0-	-149	-0-	367	1	3089	3	N	6					26
03	3968 X	3782	-0-	-186	-0-	207	1	11	2	N	1	20	1			7
04	3840 X	3566	-0-	-274	-0-	3563	3	16	2	N	1					8
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 6		RRCID -> 261638		COMPL. DATE 11/21/2010				TOTAL DEPTH 8662			PERF. 7524 - 8452			
11	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	1201	1	13589	3	N	15	42	1			20
12	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	1057	1	12978	3	N	29					49
01	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	1004	1	13332	3	N	43					92
02	11788 X	10833	-0-	-955	-0-	1521	1	9281	3	N	28					120
03	13051 X	11930	-0-	-1121	-0-	1092	1	35	2	N	17	99	1			38
04	12630 X	10235	-0-	-2395	-0-	10784	3	19	9	N	10					48
MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261640		COMPL. DATE 02/12/2011				TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6576 - 7972			
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	N	-0-					23
12	496 N	359	-0-	-137	-0-	25	1	334	3	N	-0-					23
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	N	-0-					23
02	392 N	255	-0-	-137	-0-	17	1	238	3	N	-0-					23
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-					23
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	19	1	322	3	N	-0-					23
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261641		COMPL. DATE 02/17/2011				TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6404 - 6710			
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	5					5
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-	2	1			3
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-	1	1			2
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 261752		COMPL. DATE 02/25/2011				TOTAL DEPTH 8223			PERF. 6430 - 6820			
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	72	1	385	3	N	-0-					2
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	57	1	416	3	N	-0-					2
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	41	1	431	3	N	1					3
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	45	1	366	3	N	-0-					3
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	3	N	-0-					3
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	62	1	381	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	13 1	103 3	Y	-0-	-0-			4
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	131 3	Y	-0-	-0-			4
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 3	Y	-0-	-0-			4
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y	-0-	-0-			4
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	Y	-0-	-0-			4
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3	Y	-0-	-0-			4

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

11	990 N	752	-0-	-238	-0-	103 1	649 3	Y	-0-	-0-			1
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	140 1	984 3	Y	-0-	-0-			1
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	114 1	857 3	Y	-0-	-0-			1
02	700 N	587	-0-	-113	-0-	65 1	522 3	Y	-0-	-0-			1
03	1116 N	655	-0-	-461	-0-	78 1	577 3	Y	-0-	-0-			1
04	930 N	594	-0-	-336	-0-	53 1	541 3	Y	-0-	-0-			1

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 3		N	-0-	-0-			1
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3		N	-0-	-0-			1
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3		N	-0-	-0-			1
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		N	-0-	-0-			1
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-	-0-			1
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	-0-	-0-			1

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-	-0-			-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-	-0-			-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286 3		N	-0-	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		N	-0-	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 3		N	-0-	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26 1	521 3	N	-0-	-0-			2
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27 1	538 3	N	-0-	-0-			2
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40 1	801 3	N	-0-	-0-			2
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36 1	628 3	N	-0-	-0-			2
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	46 1	936 3	N	-0-	-0-			2
*04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	47 1	939 3	N	1	-0-			3
						1 9							

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	86 1	910 3	N	-0-	-0-			-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	102 1	859 3	N	-0-	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	77 1	915 3	N	-0-	-0-			-0-
02	896 N	733	-0-	-163	-0-	57 1	676 3	N	-0-	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	76 1	899 3	N	7	5 1			2
						8 9							
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	67 1	806 3	N	2				4
						2 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY 142		WELL #: 33		RRCID -> 261903		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492			
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
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-	-0-	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-	
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	6	1	306	3	Y	-0-	
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	6	1	318	3	Y	-0-	
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-	-0-	
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-	

MEADOR 178		WELL #: 14		RRCID -> 261908		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KELLY 126		WELL #: 30		RRCID -> 261949		COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576			
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	N	-0-	
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-	
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	35	1	349	3	N	-0-	
02	364 N	126	-0-	-238	-0-	12	1	114	3	N	-0-	
03	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	

HOLMAN		WELL #: 2614		RRCID -> 261951		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262014		COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432			
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	31	1	561	3	N	-0-	
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	26	1	577	3	N	1	
						1	9				1	
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	23	1	576	3	N	-0-	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	3	N	-0-	
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-	
						578	3				1	
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-	
						561	3				-0-	

KELLY 115		WELL #: 33		RRCID -> 262048		COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308			
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	23	1	321	3	Y	-0-	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	73	1	364	3	Y	-0-	
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	65	1	354	3	Y	-0-	
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	73	1	296	3	Y	-0-	
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	23	1	347	3	Y	-0-	
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	100	1	314	3	Y	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//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 #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054																
11	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	3	N	-0-	1	1			1
12	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1005	3	N	-0-					1
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	39	1	968	3	N	-0-					1
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	3	N	-0-					1
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	668	3	34	1	N	-0-					-0-
						704	3									

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394																
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	N	-0-					90
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	3	N	-0-					90
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	44	1	236	3	N	-0-					90
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	39	1	194	3	N	31					121
						34	9									
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	N	-0-					121
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	32	1	230	3	N	-0-					121

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398																
11	1500 X	1070	-0-	-430	-0-	183	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1364 X	1168	-0-	-196	-0-	190	1	978	3	Y	-0-					-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	206	1	1047	3	Y	-0-					-0-
02	1008 N	974	-0-	-34	-0-	160	1	814	3	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	184	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	197	1	917	3	Y	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7605 - 7611																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	8	1	53 3	N	-0-			88
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	7	1	43 3	N	-0-			88
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	8	1	44 3	N	-0-			88
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	6	1	33 3	N	-0-			88
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38 3	N	-0-			88
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37 3	N	-0-			88

POWELL 14		WELL #: 4		RRCID -> 262161			COMPL. DATE 03/29/2011			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1609		RRCID -> 262167			COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390			
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	4	1	24 3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20 3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43 3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20 3	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17 3	N	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262222			COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990			
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	38	1	432 3	Y	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	41	1	449 3	Y	-0-			-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	49	1	430 3	Y	-0-			-0-
02	448 N	263	-0-	-185	-0-	32	1	231 3	Y	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513 3	Y	-0-			-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425 3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262223			COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436			
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	21	1	248 3	N	2	2 1		3
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	21	1	254 3	N	2	2 1		3
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	22	1	246 3	N	1	1 1		3
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	28	1	206 3	N	2	1 1		4
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	25	1	1 2	N	1	2 1		3
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	237	3	1 9		2	1 1		4
						24	1	1 2	N				
						225	3	2 9					

SHANNON 52		WELL #: 24		RRCID -> 262416			COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100			
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	21	1	175 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192 3	Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185 3	Y	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204 3	Y	-0-			-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. B 39		//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, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236																
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	23	1	409	3	N	-0-	1	1			1
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	19	1	424	3	N	-0-					1
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	14	1	355	3	N	-0-					1
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	N	-0-					1
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
						465	3									
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
						438	3									

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804																
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156																
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	3	N	-0-					170
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	58	1	367	3	N	-0-					170
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	55	1	300	3	N	-0-					170
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	49	1	246	3	N	16					186
						18	9									
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	N	-0-					186
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	3	N	-0-					186

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228																
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	66	1	418	3	N	-0-					-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	63	1	405	3	N	-0-					-0-
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	56	1	302	3	N	-0-					-0-
02	448 N	324	-0-	-124	-0-	54	1	270	3	N	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	3	N	-0-					-0-
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	407	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	21	1	244	3	N	2	2	1		4
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	2	9	20	1	N	2	3	1		3
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	2	1	1		4
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	27	1	194	3	N	2	1	1		5
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	25	1	1	2	N	2	3	1		4
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9						
						23	1	1	2	N	2	1	1		5
						217	3	2	9						

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	N	-0-				12
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	30	1	395	3	N	-0-				12
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	37	1	447	3	N	-0-				12
02	420 N	130	-0-	-290	-0-	9	1	121	3	N	-0-				12
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	N	-0-				12
04	480 N	217	-0-	-263	-0-	12	1	205	3	N	-0-				12

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				-0-
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-				-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-				-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-				-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-				-0-
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

11	630 N	599	-0-	-31	-0-	31	1	568	3	N	-0-	1	1		-0-
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	26	1	561	3	N	1				1
01	620 N	510	-0-	-110	-0-	20	1	490	3	N	-0-				1
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	3	N	-0-				1
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	31	1	2	2	N	-0-				1
*04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	534	3								
						23	1	2	2	N	-0-				1
						480	3								

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	N	-0-				1
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	24	1	156	3	N	-0-				1
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	24	1	131	3	N	-0-				1
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	20	1	101	3	N	-0-				1
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-				1
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	N	-0-				1

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	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 13		RRCID -> 263417	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 7456	-	8036			
11	990 X	942	-0-	-48	-0-	49 1	893 3	N	-0-	1 1		1
12	1023 X	966	-0-	-57	-0-	42 1	924 3	N	-0-			1
01	992 X	961	-0-	-31	-0-	37 1	924 3	N	-0-			1
02	868 N	865	-0-	-3	-0-	92 1	773 3	N	-0-			1
03	961 N	953	-0-	-8	-0-	52 1	3 2	N	-0-	1 1		-0-
						898 3						
04	930 N	915	-0-	-15	-0-	42 1	4 2	N	-0-			-0-
						869 3						
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 15		RRCID -> 263419	COMPL. DATE 12/11/2011	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 7454	-	7500			
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	16 1	285 3	N	-0-	1 1		-0-
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	13 1	291 3	N	-0-			-0-
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	11 1	282 3	N	1			1
						1 9						
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	28 1	237 3	N	-0-			1
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	15 1	1 2	N	-0-			1
						261 3						
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	12 1	1 2	N	-0-			1
						243 3						
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 16		RRCID -> 263420	COMPL. DATE 12/24/2011	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 7460	-	8050			
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	18 1	334 3	N	-0-	1 1		1
12	372 N	282	-0-	-90	-0-	12 1	270 3	N	-0-			1
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	12 1	294 3	N	-0-			1
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	29 1	240 3	N	-0-			1
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	1 2	N	-0-	1 1		-0-
						285 3						
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	13 1	1 2	N	-0-			-0-
						263 3						
POWELL 15		WELL #: 1		RRCID -> 263421	COMPL. DATE 01/18/2012	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 7358	-	7398			
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	40 1	123 3	N	-0-			7
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	50 1	118 3	N	-0-			7
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	19 1	130 3	N	2			9
						2 9						
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20 1	107 3	N	20			29
						22 9						
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23 1	144 3	N	3			32
						3 9						
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	27 1	131 3	N	-0-			32
MARIGLIANO		WELL #: 1503		RRCID -> 263802	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7348	-	7426			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER RANCH 40		WELL #: 2		RRCID -> 263803		COMPL. DATE 02/04/2012				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420						
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	65	1	765	3	N	3	3	1			5
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	778	3	N	2	3	1			4
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	75	1	822	3	N	3	2	1			5
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	89	1	651	3	N	3	2	1			6
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	85	1	2	2	N	3	3	1			6
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	818	3	3	9							
						81	1	3	2	N	2	2	1			6
						748	3	2	9							

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 263962		COMPL. DATE 09/24/2011				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482						
11	1350 X	1326	-0-	-24	-0-	103	1	1203	3	N	18	19	1			30
12	1395 X	1339	-0-	-56	-0-	20	9	99	1	N	16	20	1			26
01	1395 X	1265	-0-	-130	-0-	18	9	105	1	N	16	10	1			32
02	1232 N	1108	-0-	-124	-0-	132	1	961	3	N	14	10	1			36
03	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	15	9	118	1	N	19	21	1			34
04	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1137	3	21	9							
						116	1	4	2	N	15	10	1			39
						1080	3	17	9							

POWELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 264163		COMPL. DATE 02/16/2012				TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426						
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					1
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	-0-					1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					1
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-					1
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	Y	-0-					1
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					1

POWELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 264164		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020						
11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	108	1	1274	3	Y	-0-					2
12	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1216	3	Y	7	2	1			7
01	1085 N	761	-0-	-324	-0-	8	9	54	1	Y	2	2	1			7
02	1288 N	597	-0-	-691	-0-	2	9	68	1	Y	1					8
03	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1	9	99	1	Y	1	2	1			7
*04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	99	1	1105	3	Y	1	2	1			6
						1	9									

FISHER 131		WELL #: 1		RRCID -> 264165		COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122						
11	1050 N	996	-0-	-54	-0-	68	1	928	3	Y	-0-					-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	992 N	991	-0-	-1	-0-	73	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	896 N	329	-0-	-567	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	968	3	Y	-0-					-0-
*04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	76	1	933	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HOLLENBECK A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 5601		RRCID -> 264270		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-		-0-
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	23	1	301	3	N	-0-		-0-
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	25	1	298	3	N	-0-		-0-
02	336 N	176	-0-	-160	-0-	12	1	164	3	N	-0-		-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	11	1	153	3	N	-0-		-0-
04	300 N	97	-0-	-203	-0-	97	1			N	-0-		-0-

MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264454		COMPL. DATE 03/18/2012			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168				
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	683	3	N	1	1 1	1
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	33	1	711	3	N	-0-		1
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	34	1	700	3	N	-0-		1
02	672 N	620	-0-	-52	-0-	53	1	567	3	N	-0-		1
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	53	1	685	3	N	-0-		1
04	720 N	702	-0-	-18	-0-	49	1	644	3	N	8	3 1	6
						9	9						

MARIGLIANO		WELL #: 1606		RRCID -> 264543		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWELL 14		WELL #: 6		RRCID -> 264595		COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAYFIELD SB		WELL #: 29		RRCID -> 264596		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324				
11	780 N	684	-0-	-96	-0-	48	1	636	3	N	-0-	14 1	22
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	N	-0-		22
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	608	3	N	-0-		22
02	644 N	445	-0-	-199	-0-	31	1	414	3	N	-0-		22
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	67	1	642	3	N	-0-		22
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	43	1	521	3	N	-0-		22

GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #: 285H		RRCID -> 264681		COMPL. DATE 02/04/2012			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752				
11	3330 X	3295	-0-	-35	-0-	257	1	3038	3	N	-0-		97
12	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	271	1	3077	3	N	-0-		97
01	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	262	1	3058	3	N	-0-		97
02	3080 X	2653	-0-	-427	-0-	219	1	2434	3	N	-0-		97
03	3410 X	3225	-0-	-185	-0-	252	1	2973	3	N	-0-		97
04	3300 X	3021	-0-	-279	-0-	242	1	2779	3	N	-0-		97

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FISHER 132		//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, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264823		COMPL. DATE 05/22/2012			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6630 - 8058		
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			3
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-	1 1		2
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-			2
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	10	1	174	3	N	-0-			2
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-			2
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	N	-0-			2

MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265654		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 2662 - 7122		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1703H		RRCID -> 266155		COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 7308			PERF. 7370 - 9713		
11	2430 X	2125	-0-	-305	-0-	285	1	1815	3	N	23			475
12	2418 X	2078	-0-	-340	-0-	281	1	1789	3	N	7			482
01	2108 N	1898	-0-	-210	-0-	294	1	1590	3	N	13			495
02	1988 N	1633	-0-	-355	-0-	265	1	1329	3	N	35			530
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	225	1	1944	3	N	38			568
*04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	234	1	1704	3	N	21	166 1		423

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 9		RRCID -> 266673		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 8501			PERF. 7404 - 8212		
11	840 N	775	-0-	-65	-0-	41	1	734	3	N	-0-	1 1		1
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	34	1	747	3	N	-0-			1
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	30	1	745	3	N	-0-			1
02	728 N	681	-0-	-47	-0-	72	1	609	3	N	-0-			1
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	39	1	2	2	N	-0-	1 1		-0-
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	674	3							
						33	1	3	2	N	-0-			-0-
						687	3							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-	7 1		4
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-			4
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			4
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-			4
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	1	3 1		2
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	3			5
						3 9						

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

11	300 N	260	-0-	-40	-0-	20 1	240 3	Y	-0-			2
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	25 1	291 3	Y	-0-			2
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 3	Y	-0-			2
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 3	Y	-0-			2
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28 1	290 3	Y	-0-			2
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25 1	277 3	Y	-0-			2

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

11	210 N	132	-0-	-78	-0-	10 1	122 3	Y	-0-			1
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	Y	-0-			1
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 3	Y	-0-			1
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	4 1	34 3	Y	-0-			1
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 3	Y	-0-			1
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	9 1	106 3	Y	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29 1	428 3	N	9	9 1		6
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21 1	450 3	N	5	7 1		4
01	558 N	452	-0-	-106	-0-	6 9	430 3	N	1	3 1		2
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	1 9	340 3	N	-0-			2
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32 1	449 3	N	1	1 1		2
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	449 3	N	1			2
						1 9						
						32 1	427 3	N	22	11 1		13
						24 9						

MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

11	930 N	924	-0-	-6	-0-	58 1	865 3	N	1	1 1		-0-
12	930 N	912	-0-	-18	-0-	1 9	40 1	N	-0-			-0-
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	42 1	855 3	N	-0-			-0-
02	868 N	799	-0-	-69	-0-	68 1	730 3	N	1			1
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	1 9	67 1	N	1	1 1		1
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	67 1	816 3	N	1	1 1		1
						1 9						
						62 1						
						1 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228													
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	44 1	514 3	N	2	2 1			4
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	N	2	3 1			3
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27 1	296 3	N	2	1 1			4
02	532 N	265	-0-	-267	-0-	32 1	232 3	N	1	1 1			4
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	32 1	1 2	N	2	2 1			4
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	306 3	2 9						
						26 1	1 2	N	1	1 1			4
						242 3	1 9						

MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268254		COMPL. DATE 08/07/2012				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195			
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	65 1	412 3	N	-0-				233
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	61 1	388 3	N	-0-				233
01	434 N	27	-0-	-407	-0-	1 1	6 3	N	18	171 1			80
						20 9							
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	74 1	371 3	N	-0-				80
03	434 N	286	-0-	-148	-0-	30 1	256 3	N	-0-				80
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41 1	300 3	N	-0-				80

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 35		RRCID -> 270864		COMPL. DATE 07/18/2012				TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070			
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	142 1	662 3	N	27				238
						30 9							
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	134 1	708 3	N	14				252
						15 9							
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	135 1	687 3	N	24				276
						26 9							
02	784 N	768	-0-	-16	-0-	146 1	590 3	N	29				305
						32 9							
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	152 1	665 3	N	26				331
						29 9							
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	148 1	657 3	N	9	185 1			155
						10 9							

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280431		COMPL. DATE 04/02/2013				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530			
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	43 1	499 3	N	-0-				89
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	77 1	502 3	N	-0-				89
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46 1	495 3	N	-0-				89
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	43 1	427 3	N	-0-				89
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44 1	546 3	N	-0-				89
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43 1	521 3	N	-0-				89

XOG OPERATING LLC STEWART -1-		945921 WELL #: 1		RRCID -> 061404		COMPL. DATE 01/10/1975				TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
STEWART -2-		WELL #: 2		RRCID -> 064066		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEWART -3-		WELL #: 1		RRCID -> 064067		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALLACE 90		WELL #: 1		RRCID -> 070565		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYFIELD, STANLEY B. 75		WELL #: 1		RRCID -> 071315		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 3		RRCID -> 073763		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 2		RRCID -> 126351		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) XOG OPERATING LLC MIERS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 7801		RRCID -> 129410	COMPL. DATE 12/19/1988	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3325	-		3527	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 771		RRCID -> 129490	COMPL. DATE 12/09/1988	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2030	-		2112	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129689	COMPL. DATE 12/24/1988	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 2482	-		3396	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MIERS 78		WELL #: 7802		RRCID -> 130527	COMPL. DATE 04/10/1989	TOTAL DEPTH 2335	PERF. 2171	-		2226	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD		WELL #: 301		RRCID -> 131111	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH 2441	PERF. 1970	-		2113	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131	COMPL. DATE 06/17/1991	TOTAL DEPTH 5294	PERF. 2864	-		2914	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4160	-		4177	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
02		420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		N	-0-			-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
*04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
*04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
FRAZIER, JOE		WELL #: 4		RRCID -> 224279		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 226414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430								
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 227315		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520								
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 227468		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304								
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 3		RRCID -> 241393		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684								
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 087213		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508								
ROUSSELOT "A"		WELL #: 2														
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	315	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2556	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	171	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	555	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1596	1	74	2	Y	-0-					-0-
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	229	1	11	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639									
VANDER STUCKEN		WELL #:		501	RRCID ->	218201	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (ELLENBURGER)				81267 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		53	RRCID ->	167626	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (LEONARD)				81267 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
ALDWELL RANCH		WELL #:		1305	RRCID ->	059280	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A				
11	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2	Y	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2	Y	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2	Y	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2	Y	-0-			-0-
*04	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2	Y	-0-			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
SAWYER 169		WELL #:		3		178595		04/11/1999		7600		3478 - 3676	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	B	4	4	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4									
03	DLQ G-10	57	-0-	57	B	61	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
*04	61 N	-0-	-0-	-61	B	-0-			Y	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BLOODWORTH 139		WELL #:		5		089087		02/21/1980		2036		1693 - 1717	
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-

MEADOR 178				WELL #:	11	RRCID ->	258572	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	2002 - 2132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (LEONARD)		//CONT.// 81267 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 262354		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274						
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
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	37 1	256 3	N	N	-0-				-0-
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	36 1	271 3	N	N	-0-				-0-
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	30 1	267 3	N	N	-0-				-0-
02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	22 1	232 3	N	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	33 1	289 3	N	N	-0-				-0-
*04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	29 1	277 3	N	N	-0-				-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1501		RRCID -> 262355		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-				-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'		WELL #: 5		RRCID -> 265937		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122						
11	1225 N	1189	-0-	-36 B	-0-	166 1	1023 3	N	N	-0-				248
12	1235 N	1198	-0-	-37 B	-0-	150 1	1048 3	N	N	-0-				248
01	1204 N	1200	-0-	-4 B	-0-	153 1	1047 3	N	N	-0-				248
02	1115 N	965	-0-	-150 B	-0-	166 1	799 3	N	N	-0-				248
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	181 1	1041 3	N	N	-0-				248
*04	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	173 1	1 2	N	N	-0-				248
						992 3								

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 272122		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 274769		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT				-0-

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 279524		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096						
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	35 1	257 3	N	N	-0-				14
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	20 1	261 3	N	N	-0-				14
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	18 1	214 3	N	N	-0-	6 1			8
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	75 1	209 3	N	N	-0-				8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	34 1	277 3	N	N	-0-				8
*04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	36 1	238 3	N	N	-0-				8

SAWYER (LEONARD)		//CONT.// 81267 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 279525		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 1812 - 4561						
M	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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 279526		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 2068 - 5171						
11	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	300	1	458	3	N	-0-		2	
12	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	313	1	496	3	N	-0-		2	
01	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	313	1	558	3	N	-0-	1	1	
02	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	301	1	190	3	N	-0-		1	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	327	1	714	3	N	-0-		1	
*04	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	312	1	503	3	N	-0-		1	

MAYER 36		WELL #: 7		RRCID -> 280012		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 2138 - 4513						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280799		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 2220 - 8530						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	

THOMSON "C"		WELL #: 7		RRCID -> 290007		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 2167 - 2292						
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	

KIRBY 1		WELL #: 4		RRCID -> 290030		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 2097 - 2107						
11	SHUT	IN	9	-0-	9	B	564	7	1	2	9	N	2		68	
12	SHUT	IN	7	-0-	7	B	571	7	1			N	-0-		68	
01	SHUT	IN	72	-0-	72	B	643	5	1	67	9	N	61		129	
02	SHUT	IN	74	-0-	74	B	717	8	1	66	9	N	60		189	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 717																
03	SHUT	IN	51	-0-	51	B	768	8	1	43	9	N	39	160	1	68
04	SHUT	IN	69	-0-	69	B	837	14	1	55	9	N	50		118	

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-FAWCETT, RANDEE 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	290049	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	1534 - 1554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

DUNBAR, NED		WELL #:		51	RRCID ->	290058	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	1746 - 1768
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

DEBERRY "A"		WELL #:		82	RRCID ->	290059	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	1667 - 1681
11	SHUT IN	96	-0-	96	B	1844	8 1	88 9	N	80	157 1	125
12	SHUT IN	95	-0-	95	B	1939	8 1	87 9	N	79		204
01	SHUT IN	66	-0-	66	B	2005	22 1	44 9	N	40	159 1	12 7 73
02	SHUT IN	136	-0-	136	B	2141	67 1	69 9	N	63		148
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2141								
03	SHUT IN	153	-0-	153	B	2294	68 1	85 9	N	77		225
04	0 W	40	-0-	40	B	2334	7 1	33 9	N	30	173 1	10 7 82

JONES RANCH 157		WELL #:		3	RRCID ->	290654	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1804 - 1940
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	B	-90			N	NO RPT		-0-

BLOODWORTH 139		WELL #:		13	RRCID ->	290736	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	1609 - 1654
11	0 W	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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN)		81267 688		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC		378641										
WALLACE, G. D.		WELL #:		6601	RRCID ->	157478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5750 - 6300
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462										
JONES 121		WELL #: 17		RRCID -> 197215		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000				
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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310										
MAYFIELD 40		WELL #: 2		RRCID -> 057869		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 057870		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "GG"		WELL #: 31		RRCID -> 117270		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776							
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	107	1	572	3	N	39	47	1	96	
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	43	9	162	1	1187	3	N	84	69	111
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	92	9	98	1	1024	3	N	62		173
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	68	9	88	1	713	3	N	12	66	119
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	13	9	103	1	852	3	N	3	41	81
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	3	9	116	1	715	3	N	8	30	59
						9	9								

MAYER RANCH "S"		WELL #: 17		RRCID -> 119342		COMPL. DATE 12/04/1985		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013							
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	33	1	650	3	N	1			3	
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	1	9	33	1	669	3	N	-0-		3
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	33	1	670	3	N	-0-			3	
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	33	1	564	3	N	-0-			3	
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	32	1	652	3	N	-0-			3	
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	31	1	625	3	N	1			4	
						1	9								

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 34		RRCID -> 120320		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	N	-0-					2
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	N	-0-					2
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	45	1	780	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	N	1					3
						1	9									

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	N	-0-					33
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	3	N	-0-	17	1			16
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	N	-0-					16
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	3	N	-0-	8	1			8
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	2	5	1			5
						2	9									
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					5

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	62	1	1245	3	N	1					3
						1	9									
12	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	64	1	1286	3	N	-0-					3
01	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	63	1	1266	3	N	-0-					3
02	1232 N	1058	-0-	-174	-0-	58	1	1000	3	N	-0-					3
03	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	62	1	1257	3	N	-0-					3
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	62	1	1224	3	N	1					4
						1	9									

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

11	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-		-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	3	N	-0-		-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	N	-0-		-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	17	1	184	3	N	-0-		-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	N	-0-		-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

11	660 N	648	-0-	-12	-0-	101	1	544	3	N	3	4 1	6
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	573	3	N	2	3 1	5
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	56	1	588	3	N	3		8
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	N	5	3 1	10
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	65	1	539	3	N	2	4 1	8
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	577	3	N	1	3 1	6

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

11	570 N	549	-0-	-21	-0-	85	1	458	3	N	5	7 1	12
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	533	3	N	4	6 1	10
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	515	3	N	6		16
02	504 N	446	-0-	-58	-0-	48	1	391	3	N	6	6 1	16
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	563	3	N	6	6 1	16
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	81	1	502	3	N	-0-	5 1	11

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	N	-0-		2
12	682 N	612	-0-	-70	-0-	59	1	553	3	N	-0-		2
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	58	1	511	3	N	-0-		2
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	75	1	570	3	N	-0-		2
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	N	-0-		2
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	3	N	-0-		2

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

11	990 N	964	-0-	-26	-0-	145	1	818	3	N	1	1 1	3
12	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	130	1	888	3	N	-0-		3
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	152	1	876	3	N	-0-		3
02	896 N	352	-0-	-544	-0-	67	1	285	3	N	-0-		3
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	149	1	937	3	N	-0-		3
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	138	1	856	3	N	-0-		3

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	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		1002	RRCID ->	154403	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7709 - 8010
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	16	1	325	3	N	1	3
						1	9					
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	18	1	366	3	N	1	3
						1	9					
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	369	3	N	1	4
						1	9					
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	-0-	3
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-	2
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	2	4
						2	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #:		2	RRCID ->	155725	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7834 - 8094
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	126	1	713	3	N	1	2
						1	9					
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	109	1	744	3	N	-0-	2
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	742	3	N	-0-	2
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	121	1	515	3	N	-0-	2
03	868 N	338	-0-	-530	-0-	46	1	292	3	N	-0-	2
04	840 N	719	-0-	-121	-0-	100	1	619	3	N	-0-	2

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		2802	RRCID ->	155729	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7699 - 7724
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	25	1	140	3	N	-0-	1
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	N	-0-	1
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	N	-0-	1
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	25	1	106	3	N	-0-	1
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	21	1	132	3	N	1	2
						1	9					
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	21	1	131	3	N	8	8
						9	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		5	RRCID ->	155734	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8335 - 8421
11	1620 X	1589	-0-	-31	-0-	97	1	1450	3	N	38	27
						42	9					
12	1674 X	1576	-0-	-98	-0-	69	1	1485	3	N	20	17
						22	9					
01	1674 X	1578	-0-	-96	-0-	73	1	1481	3	N	22	22
						24	9					
02	1484 N	1298	-0-	-186	-0-	109	1	1176	3	N	12	26
						13	9					
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	117	1	1515	3	N	18	23
						20	9					
04	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	106	1	1	2	N	1	9
						1400	3	1	9			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-	1
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-	1
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-	1
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	10	1	165	3	N	-0-	1
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-	1
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

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

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	68	1	364	3	N	-0-	1
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	3	N	-0-	1
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	N	-0-	1
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	37	1	297	3	N	-0-	1
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	N	-0-	1
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	370	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

11	270 N	262	-0-	-8	-0-	41	1	221	3	N	-0-	1
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	3	N	-0-	1
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	23	1	240	3	N	-0-	1
02	252 N	207	-0-	-45	-0-	23	1	184	3	N	-0-	1
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	28	1	233	3	N	-0-	1
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	N	-0-	1

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 156386		COMPL. DATE 06/10/1995			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	26 1	145 3	N	2	3 1		2
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	22 1	150 3	N	1			3
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	25 1	145 3	N	1	1 1		3
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	28 1	121 3	N	-0-	1 1		2
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	23 1	147 3	N	1	1 1		2
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	22 1	138 3	N	-0-	1 1		1

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2402		RRCID -> 156500		COMPL. DATE 10/29/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955			
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	91 1	514 3	N	-0-			1
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	76 1	518 3	N	-0-			1
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	150 1	862 3	N	-0-			1
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	136 1	577 3	N	-0-			1
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	106 1	666 3	N	-0-			1
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	94 1	584 3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 602		RRCID -> 157521		COMPL. DATE 10/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088			
11	330 N	245	-0-	-85	-0-	37 1	208 3	N	-0-			1
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	33 1	227 3	N	-0-			1
01	372 N	211	-0-	-161	-0-	31 1	180 3	N	-0-			1
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	39 1	164 3	N	-0-			1
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35 1	219 3	N	-0-			1
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34 1	213 3	N	-0-			1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157528		COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740			
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	65 1	349 3	N	1	2 1		3
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	47 1	342 3	N	2	2 1		3
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	34 1	358 3	N	1			4
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	34 1	274 3	N	3	2 1		5
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	44 1	368 3	N	1	2 1		4
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	56 1	345 3	N	1	2 1		3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157529		COMPL. DATE 11/24/1995			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763			
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	56 1	317 3	N	-0-			3
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	48 1	331 3	N	-0-			3
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	58 1	331 3	N	-0-			3
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	47 1	202 3	N	-0-			3
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	61 1	386 3	N	-0-			3
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	62 1	386 3	N	-0-			3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	140	1	790	3	N	1	1	1		2
12	961 N	949	-0-	-12	-0-	121	1	828	3	N	-0-				2
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	140	1	805	3	N	-0-				2
02	868 N	746	-0-	-122	-0-	142	1	604	3	N	-0-				2
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	125	1	786	3	N	-0-				2
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	123	1	765	3	N	-0-				2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	76	1	410	3	N	3	4	1		6
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	57	1	415	3	N	2	3	1		5
01	496 N	348	-0-	-148	-0-	30	1	315	3	N	3				8
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	418	3	N	5	3	1		10
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	N	4	4	1		10
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	69	1	428	3	N	2	4	1		8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	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-	3	1	34	3	N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	44	1	235	3	N	-0-				-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	28	1	207	3	N	-0-				-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	17	1	182	3	N	-0-				-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	27	1	218	3	N	-0-				-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203	3	N	-0-				-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	N	-0-				-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	2				31
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	655	3	N	2	16	1		17
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	2				19
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	3	N	-0-	9	1		10
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	28	1	559	3	N	1	5	1		6
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	26	1	526	3	N	-0-				6

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHANNON 52		WELL #: 7		RRCID -> 158977		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	28	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	17	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	20	1	245	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V"		WELL #: 3		RRCID -> 159203		COMPL. DATE 04/19/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052					
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	54	1	305	3	N	-0-	1 1		1
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	46	1	315	3	N	1			2
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	52	1	299	3	N	-0-			2
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	57	1	244	3	N	-0-			2
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	47	1	296	3	N	-0-			2
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	45	1	280	3	N	-0-			2

MAYER 37		WELL #: 3		RRCID -> 159235		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834					
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	58	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	23	1	246	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "W" 21		WELL #: 4		RRCID -> 159782		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920					
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	40	1	792	3	N	-0-			-0-
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	41	1	818	3	N	-0-			-0-
01	868 N	864	-0-	-4	-0-	41	1	823	3	N	-0-			-0-
02	784 N	628	-0-	-156	-0-	34	1	594	3	N	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	3	N	-0-			-0-
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	38	1	748	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 160911		COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	144	1	690	3	Y	-0-			1
12	930 N	622	-0-	-308	-0-	116	1	506	3	Y	-0-			1
01	868 N	655	-0-	-213	-0-	72	1	580	3	Y	3			4
02	784 N	679	-0-	-105	-0-	81	1	594	3	Y	4			8
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	36	1	407	3	Y	5	8 1		5
04	630 N	336	-0-	-294	-0-	30	1	305	3	Y	1			6

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162478		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 302		RRCID -> 163258		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042		
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	26 1	139 3	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20 1	146 3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 3	N	-0-	-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	17 1	135 3	N	-0-	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19 1	159 3	N	-0-	-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24 1	150 3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2902		RRCID -> 163410		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832		
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	64 1	346 3	N	-0-	3
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	44 1	325 3	N	-0-	3
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	37 1	389 3	N	1	4
						1 9				
02	392 N	269	-0-	-123	-0-	30 1	239 3	N	-0-	4
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47 1	392 3	N	-0-	4
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	69 1	425 3	N	2	5
						2 9			1 1	

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 163749		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980		
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	29 1	577 3	N	-0-	1
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	28 1	563 3	N	-0-	1
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	594 3	N	-0-	1
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	37 1	637 3	N	-0-	1
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32 1	644 3	N	-0-	1
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601 3	N	-0-	1

SIMMONS 73		WELL #: 4		RRCID -> 163750		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944		
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	17 1	182 3	Y	-0-	1 1
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	20 1	167 3	Y	-0-	-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	13 1	158 3	Y	-0-	-0-
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	8 1	94 3	Y	-0-	-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	12 1	142 3	Y	-0-	-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	11 1	132 3	Y	-0-	-0-

MAYER 37		WELL #: 4		RRCID -> 164067		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839		
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	Y	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	5 1	76 3	Y	-0-	-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	17 1	59 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	7 1	91 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	7 1	72 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128																
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	4	4	1			4
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	2	3	1			3
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-	1	1			2
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	35	1	380	3	N	1					3
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	30	1	392	3	N	1	1	1			3
04	450 N	279	-0-	-171	-0-	19	1	254	3	N	5	3	1			5

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966																
11	1530 X	1430	-0-	-100	-0-	89	1	1341	3	N	-0-					1
12	1581 X	1427	-0-	-154	-0-	63	1	1364	3	N	-0-					1
01	1519 X	1420	-0-	-99	-0-	67	1	1353	3	N	-0-					1
02	1344 N	1120	-0-	-224	-0-	95	1	1025	3	N	-0-					1
03	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	85	1	1100	3	N	-0-					1
04	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	87	1	1	2	N	-0-					1
1149 3																

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908																
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	61	1	921	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	44	1	959	3	N	1	1	1			-0-
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	46	1	939	3	N	4	1	1			3
02	924 N	820	-0-	-104	-0-	70	1	748	3	N	2	1	1			4
03	992 N	945	-0-	-47	-0-	67	1	874	3	N	4	3	1			5
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	66	1	864	3	N	-0-	2	1			3

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920																
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3			Y	-0-					41
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					41
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					41
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					41
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					41
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					41

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	68	3	N	13	14	1		10
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	14	9	66	3	N	8	11	1		7
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-	4	1		3
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	6	1	59	3	N	11	3	1		11
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	9	79	3	N	-0-	5	1		6
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	1	3	1		4
						1	9								

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	425	3	N	1	1	1		1
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	9	490	3	N	1	1	1		1
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	1	9	509	3	N	-0-				1
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-				1
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	483	3	N	-0-				1
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	458	3	N	-0-				1
						35	1								

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

11	720 N	708	-0-	-12	-0-	50	1	650	3	Y	7				14
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	8	9	696	3	Y	-0-				14
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	689	3	Y	-0-				14
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-				14
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	165	1	667	3	Y	-0-				14
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	50	1	646	3	Y	4				18
						61	1								
						4	9								

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	N	2	2	1		2
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2	9	249	3	N	-0-	1	1		1
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	11	1	677	3	N	-0-				1
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	563	3	N	2				3
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	52	1	629	3	N	-0-	1	1		2
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	2	9	503	3	N	-0-				2
						48	1								
						38	1								

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 6		RRCID -> 167491		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7612 - 7854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	54	1	571	3	Y	-0-
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	65	1	549	3	Y	-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	3	Y	-0-
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	42	1	493	3	Y	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	3
						3	9				2
						1					1
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	560	3	Y	11
						12	9				12

DIEBITSCH 70		WELL #: 2		RRCID -> 168070		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 7656 - 7725	
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	Y	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	24	1	284	3	Y	-0-
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	22	1	261	3	Y	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 6X		RRCID -> 168077		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7623 - 7651	
11	660 N	587	-0-	-73	-0-	102	1	485	3	Y	-0-
12	651 N	573	-0-	-78	-0-	107	1	466	3	Y	-0-
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	68	1	543	3	Y	-0-
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	64	1	464	3	Y	-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	64	1	638	3	Y	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 10		RRCID -> 169156		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7613 - 7780	
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	142	1	679	3	Y	-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	157	1	681	3	Y	-0-
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	91	1	736	3	Y	-0-
02	756 N	678	-0-	-78	-0-	82	1	596	3	Y	-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	3	Y	-0-
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	74	1	744	3	Y	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 11		RRCID -> 169158		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7583 - 8060	
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	62	1	297	3	Y	-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	66	1	288	3	Y	-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	40	1	319	3	Y	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	Y	-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	24	1	280	3	Y	-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	31	1	315	3	Y	-0-

MAYER 37		WELL #: 5		RRCID -> 169161		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7492 - 7636	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	15	1	52	3	Y	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER L		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 169733		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	39 1	218 3	N	2	3 1		4
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	2 9	235 3	N	1			5
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	34 1	221 3	N	2	2 1		5
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	1 9	178 3	N	1	2 1		4
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	38 1	239 3	N	1	1 1		4
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2 9	225 3	N	-0-	1 1		3

MAYFIELD 39		WELL #: 11		RRCID -> 169735		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-			-0-
02	22 X	-0-	-0-	-22	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 6		RRCID -> 169739		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896			
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	9 1	31 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169742		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070			
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	38 1	204 3	N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	28 1	206 3	N	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	19 1	193 3	N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32 1	261 3	N	-0-			-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	22 1	183 3	N	-0-			-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	24 1	150 3	N	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 7		RRCID -> 170118		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496			
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	16 1	213 3	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	Y	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	15 1	220 3	Y	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	44 1	156 3	Y	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	20 1	216 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 303		RRCID -> 170119		COMPL. DATE 08/22/1998			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712			
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	20 1	110 3	N	-0-			3
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	16 1	116 3	N	-0-			3
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	N	-0-			3
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	105 3	N	-0-			3
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	13 1	107 3	N	-0-			3
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	19 1	116 3	N	-0-			3

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 7		RRCID -> 170120		COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731					
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
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-			2
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			2
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			2
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-			2
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	138	1	1142	3	N	-0-			2
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-			2

MAYFIELD 40		WELL #: 5		RRCID -> 170517		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134					
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	40	1	189	3	Y	1			2
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	42	1	183	3	Y	-0-			2
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	3	Y	-0-			2
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-			2
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-			2
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			2

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 402		RRCID -> 170519		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060					
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	39	1	207	3	N	1	1 1		2
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	269	3	N	-0-			2
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-			2
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	N	-0-			2
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	32	1	265	3	N	-0-			2
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	38	1	237	3	N	-0-			2

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 170520		COMPL. DATE 09/17/1998			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 5		RRCID -> 170686		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088					
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	84	1	538	3	Y	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	98	1	545	3	Y	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	607	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	480	-0-	-108	-0-	58	1	422	3	Y	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	51	1	559	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 9		RRCID -> 170921		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050					
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	23	1	149	3	Y	1			2
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	25	1	142	3	Y	-0-	1 1		1
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	3	Y	-0-			1
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	20	1	145	3	Y	1			2
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	1 1		1
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172035		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 172220		COMPL. DATE 02/06/1999			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626			
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 4		RRCID -> 172335		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708			
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 5		RRCID -> 172365		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688			
11	480 N	312	-0-	-168	-0-	27	1	285	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	30	1	253	3	Y	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	497	3	Y	-0-	-0-
*04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1103		RRCID -> 172416		COMPL. DATE 02/21/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837			
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	75	1	426	3	N	-0-	2
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	3	N	-0-	2
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	76	1	437	3	N	-0-	2
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	77	1	328	3	N	-0-	2
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	73	1	458	3	N	-0-	2
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	70	1	431	3	N	-0-	2

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 342		RRCID -> 172417		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800			
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	34	1	670	3	N	5	18
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	34	1	690	3	N	4	12
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	722	3	N	4	16
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	32	1	547	3	N	11	19
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	N	3	11
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	35	1	695	3	N	1	12
						1	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-			1
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-			1
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	N	-0-			1
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	14	1	59	3	N	-0-			1
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	88	1	64	3	N	-0-			1
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-			1

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

11	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	21	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	324	3	N	42	15	1	31
						46	9							
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	N	26	21	1	36
						29	9							
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	N	32			68
						35	9							
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	29	1	237	3	N	45	25	1	88
						50	9							
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	32	1	267	3	N	29	33	1	84
						32	9							
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	41	1	251	3	N	-0-	29	1	55

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	137	1	748	3	Y	-0-			8
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	578	3	Y	-0-			8
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	554	3	Y	-0-			8
02	840 N	510	-0-	-330	-0-	138	1	372	3	Y	-0-			8
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	77	1	512	3	Y	-0-			8
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	94	1	466	3	Y	-0-			8

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

11	2160 N	2012	-0-	-148	-0-	272	1	1740	3	Y	-0-					1
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	298	1	1663	3	Y	-0-					1
01	2015 N	1223	-0-	-792	-0-	124	1	1090	3	Y	8					9
						9	9									
02	1876 N	1585	-0-	-291	-0-	191	1	1394	3	Y	-0-					9
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	183	1	2096	3	Y	-0-	8	1			1
*04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	173	1	1889	3	Y	-0-					1

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

11	240 N	222	-0-	-18	-0-	14	1	208	3	N	-0-					2
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					2
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					2
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-					2
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-					2
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	3	N	-0-					2

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					2
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					2
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					2
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					2
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					2
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					1

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 19		WELL #: 4		RRCID -> 176221		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 176442		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 176458		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 176459		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 176505		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 176596		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950														
11	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	198	1	1263	3	Y	2		3
							2	9						
12	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	209	1	1170	3	Y	-0-	2 1	1
01	1426	N	921	-0-	-505	-0-	94	1	827	3	Y	-0-		1
02	1344	N	690	-0-	-654	-0-	83	1	607	3	Y	-0-		1
03	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	98	1	1128	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	114	1	1240	3	Y	-0-		1

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

11	780	N	595	-0-	-185	-0-	103	1	491	3	Y	1			3
							1	9							
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	113	1	492	3	Y	-0-			3
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	59	1	474	3	Y	-0-			3
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	45	1	330	3	Y	-0-			3
03	620	N	431	-0-	-189	-0-	35	1	396	3	Y	-0-			3
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	45	1	448	3	Y	-0-			3

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177819		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177824		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177828		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177830		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 37		WELL #: 8		RRCID -> 178213		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856			
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	10 1	127 3	Y	-0-	-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 3	Y	-0-	-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 3	Y	-0-	-0-	
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	25 1	90 3	Y	-0-	-0-	
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	9 1	117 3	Y	-0-	-0-	
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12 1	127 3	Y	-0-	-0-	

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178220		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 3		RRCID -> 178415		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER 47		WELL #: 9		RRCID -> 178452		COMPL. DATE 07/09/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1560 X	1228	-0-	-332	-0-		88 1	1140 3	Y		-0-			1
12	1488 X	1163	-0-	-325	-0-		84 1	1079 3	Y		-0-			1
01	1395 N	1187	-0-	-208	-0-		78 1	1109 3	Y		-0-			1
02	1148 N	881	-0-	-267	-0-		194 1	687 3	Y		-0-			1
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		88 1	1179 3	Y		-0-			1
*04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		99 1	1053 3	Y		14			15
							15 9							

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178456		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178458		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M"		WELL #: 4		RRCID -> 178861		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096					
11	480 N	462	-0-	-18	-0-		22 1	440 3	N		-0-			3
12	496 N	467	-0-	-29	-0-		22 1	444 3	N		1	1 1		3
							1 9							
01	496 N	475	-0-	-21	-0-		23 1	452 3	N		-0-			3
02	420 N	403	-0-	-17	-0-		22 1	380 3	N		1	1 1		3
							1 9							
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-		24 1	480 3	N		-0-			3
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-		23 1	448 3	N		1			4
							1 9							

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 3		RRCID -> 178862		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932					
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-		18 1	360 3	N		-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-		18 1	358 3	N		-0-			-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-		17 1	345 3	N		-0-			-0-
02	364 N	287	-0-	-77	-0-		16 1	271 3	N		-0-			-0-
03	372 N	303	-0-	-69	-0-		14 1	289 3	N		-0-			-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-		18 1	358 3	N		-0-			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 178866		COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "C"		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON				
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

MAYER 1028			WELL #:	2	RRCID -> 178926	COMPL. DATE 08/06/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7734 - 7852		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-	-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	3 1	55 3	N	-0-	-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	3 1	51 3	N	-0-	-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 3	N	-0-	-0-

MAYER 1028			WELL #:	2	RRCID -> 178931	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6993 - 7888		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT	-0-

MAYER RANCH JJJ			WELL #:	1403	RRCID -> 178935	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6725 - 7716		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46			WELL #:	13	RRCID -> 178958	COMPL. DATE 07/19/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7937 - 8027		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 18			WELL #:	8	RRCID -> 179332	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7116 - 8190		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 52			WELL #:	2	RRCID -> 179641	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6815 - 8466		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M"			WELL #:	5	RRCID -> 179665	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8024 - 8086		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179669		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179682		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179811		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179813		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179937		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179939		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 180053		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180586		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180737		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180741		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 180817		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 180989		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3	N	-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359	3	N	-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181177		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088				
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 4		RRCID -> 181858		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300				
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	28	1	555	3	N	-0-	1
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-	1
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	28	1	558	3	N	-0-	1
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	28	1	482	3	N	-0-	1
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-	1
*04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-	1

MAYER 1028		WELL #: A302		RRCID -> 182234		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182530		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #: 24		RRCID -> 182533		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	19	1	378	3	N	-0-	-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	19	1	385	3	N	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	-0-	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-	-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182567		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
GLASSCOCK, H. E. 28		WELL #:		2	RRCID ->	182678	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 7712 - 8478
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD		WELL #:		4	RRCID ->	182685	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7146 - 8330
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 10		WELL #:		4	RRCID ->	182688	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8340 - 8370
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	675 2		Y	-0-		6
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2		Y	-0-		6
01	744 N	620	-0-	-124	-0-	620 2		Y	-0-		6
02	644 N	470	-0-	-174	-0-	470 2		Y	-0-		6
03	713 N	625	-0-	-88	-0-	625 2		Y	-0-		6
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 2		Y	-0-		6

HICKS 22		WELL #:		5	RRCID ->	183099	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7160 - 8528
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		5	RRCID ->	183117	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8781	PERF. 7034 - 8612
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #:		1	RRCID ->	183525	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7090 - 8376
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #:		7	RRCID ->	184111	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 7246 - 8152
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHANNON 51		WELL #: 10		RRCID -> 184891		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 5		RRCID -> 184895		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 8		RRCID -> 185286		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 10		RRCID -> 185289		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 19X		RRCID -> 185297		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID -> 186718		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 4		RRCID -> 187082		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HICKS 23		WELL #: 3		RRCID -> 187089		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2	Y	-0-		-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 187725		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 9		RRCID -> 188260		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 11		RRCID -> 188262		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHANNON 51		WELL #: 8		RRCID -> 188268		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188299		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 188300		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		-0-

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2		Y	-0-		-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-		-0-
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-		-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189118		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #: 9		RRCID -> 189612		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514					
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194					
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189626		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189631		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 12		RRCID -> 189634		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 10		RRCID -> 189636		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261								
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 189774		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 189786		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 4		RRCID -> 189789		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456								
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2	Y	-0-							5
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2	Y	-0-							5
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-							5
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	496	2	Y	-0-							5
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-							5
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2	Y	-0-							5

MAYER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 14		RRCID -> 189795		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190066		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 5		RRCID -> 190353		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210		
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2	Y	-0-	-0-
01	806 N	633	-0-	-173	-0-	633	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	418	-0-	-282	-0-	418	2	Y	-0-	-0-
03	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	2	Y	-0-	-0-
04	600 N	6	-0-	-594	-0-	6	2	Y	-0-	-0-

HICKS 22		WELL #: 10		RRCID -> 190354		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262		
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	Y	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-	-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191010		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191012		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191564		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192003		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12		372 N	326	-0-	-46	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01		403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	775	3	Y	-0-					5
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	777	3	Y	-0-					5
01		806 N	745	-0-	-61	-0-	-0-	76	1	669	3	Y	-0-					5
02		840 N	662	-0-	-178	-0-	-0-	111	1	551	3	Y	-0-					5
03		930 N	696	-0-	-234	-0-	-0-	56	1	640	3	Y	-0-					5
*04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	670	3	Y	61					66
								67	9									

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

11		330 N	329	-0-	-1	-0-	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
12		341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	-0-					-0-
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
02		308 N	289	-0-	-19	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
*04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 4		WELL #: 4		RRCID -> 192959		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 9		RRCID -> 193025		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193028		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193032		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193036		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193055		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 17		WELL #: 7		RRCID -> 193059		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120								
11	630 N	457	-0-	-173	-0-	457	2	Y	-0-							-0-
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2	Y	-0-							-0-
01	589 N	446	-0-	-143	-0-	446	2	Y	-0-							-0-
02	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2	Y	-0-							-0-
03	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2	Y	-0-							-0-
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2	Y	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	750 N	724	-0-	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HUDSPETH 53		WELL #: 5		RRCID -> 193960		COMPL. DATE 10/12/2002		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 4		RRCID -> 193962		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10		WELL #: 5		RRCID -> 193979		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194024		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194302		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 6		RRCID -> 194541		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "H"		WELL #: 7		RRCID -> 194542		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401								
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					1
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					1
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	11	1	195	3	N	-0-					1
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
04	210 N	72	-0-	-138	-0-	3	1	69	3	N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HUDSPETH "H"		WELL #: 6		RRCID -> 194545		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656								
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 194550		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9		WELL #: 4		RRCID -> 194558		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 10		RRCID -> 194565		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426								
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	540	-0-	-120	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 7		RRCID -> 194643		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 12		RRCID -> 194670		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-			2
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	N	-0-			2
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1			3
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	9							
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			3
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	3	1	-0-
						2	1	30	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194893		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 194897		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194899		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195398		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195707		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195719		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195725		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195759		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195761		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195763		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195825		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195838		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195840		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246																	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732																	
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					1
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					1
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					1
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					1
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-					1
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
HICKS 22		WELL #: 14		RRCID -> 198961		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184				
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
11	300 N	268	-0-	-32	-0-		268 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-		275 2		Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		Y	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-		264 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-		261 2		Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 9		RRCID -> 198962		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280				
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 2		Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 2		Y	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		Y	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 2		Y	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478 2		Y	-0-			-0-
*04	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461 2		Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 18		RRCID -> 198966		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327				
11	390 N	376	-0-	-14	-0-		65 1	311 3	Y	-0-			1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-		67 1	289 3	Y	-0-			1
01	403 N	395	-0-	-8	-0-		44 1	351 3	Y	-0-			1
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-		46 1	337 3	Y	-0-			1
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-		32 1	372 3	Y	-0-			1
04	390 N	374	-0-	-16	-0-		34 1	340 3	Y	-0-			1

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198970		COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199431		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199462		COMPL. DATE 08/16/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199866		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199872		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199892		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200008		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200014		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200518		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200694		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200707		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200709		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200806		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200826		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201891		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201892		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201895		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201903		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 3		RRCID -> 201943		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 4		RRCID -> 201953		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201970		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201973		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201976		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 20		WELL #: 6		RRCID -> 202028		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450			
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2	Y	-0-		1
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	Y	-0-		1
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-		1
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	439	2	Y	-0-		1
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	Y	-0-		1
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-		1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202128		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 8		RRCID -> 202130		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449					
11	600 N	488	-0-	-112	-0-	84	1	403 3	Y	1			4
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	86	1	372 3	Y	1	2 1		3
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	60	1	484 3	Y	-0-			3
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	60	1	435 3	Y	-0-			3
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	529 3	Y	1	1 1		3
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	47	1	476 3	Y	-0-			3

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202142		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202152		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202345		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 3		RRCID -> 202613		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYFIELD 33		WELL #: 9		RRCID -> 202624		COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612					
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
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	53	1	610	3	Y	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	772	3	Y	-0-			-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	90	1	782	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	377	-0-	-239	-0-	46	1	331	3	Y	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	83	1	879	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	58	1	574	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202808		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 8		RRCID -> 202820		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204498		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2109		RRCID -> 204553		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753					
11	1770 X	1734	-0-	-36	-0-	137	1	1597	3	N	-0-			1
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	248	1	1607	3	N	-0-			1
01	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	155	1	1683	3	N	-0-			1
02	1624 N	982	-0-	-642	-0-	90	1	892	3	N	-0-			1
03	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	125	1	1559	3	N	-0-			1
04	1770 N	1600	-0-	-170	-0-	123	1	1477	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204841		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204868		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
WILSON, DUKE		WELL #: 1722		RRCID -> 204901		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205050		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 205085		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 15		WELL #: 8		RRCID -> 205086		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHANNON 52		WELL #: 12		RRCID -> 205098		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 37		WELL #: 7		RRCID -> 205100		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 37		WELL #: 6		RRCID -> 205101		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 37		WELL #: 9		RRCID -> 205103		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750								
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 205104		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205133		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 205134		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520								
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	117	1	432	3	N	-0-					-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	182	1	443	3	N	-0-					-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	40	1	364	3	N	-0-					-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 5		RRCID -> 205135		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358								
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	23	1	111	3	Y	-0-					2
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					2
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					2
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					2
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					2
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 9		RRCID -> 205137		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1714		RRCID -> 205297		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205300		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205301		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205303		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205392		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205393		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205407		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 205464		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205472		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205473		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205490		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205525		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205527		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205552		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 47		WELL #: 11		RRCID -> 205732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172		
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	33 1	430 3	Y	-0-	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41 1	527 3	Y	-0-	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35 1	497 3	Y	-0-	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	118 1	417 3	Y	-0-	-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	39 1	515 3	Y	-0-	-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	43 1	459 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 205737		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-		-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3	N	-0-		-0-
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 3	N	-0-		-0-

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 205739		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205854		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205855		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205856		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205857		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID -> 205858		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
MITCHELL, TOM 1			WELL #:	8	RRCID -> 205859	COMPL. DATE 12/07/2003	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 6990	- 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 3C			WELL #:	20	RRCID -> 205861	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 6461	- 8354	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 3C			WELL #:	22	RRCID -> 205862	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6454	- 8032	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:	8	RRCID -> 206024	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6298	- 8454	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:	9	RRCID -> 206025	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 8818	PERF. 6398	- 8345	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32			WELL #:	9	RRCID -> 206026	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 6360	- 8220	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 32			WELL #:	8	RRCID -> 206027	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 6354	- 8933	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206028		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206029		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 206030		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206031		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 14		RRCID -> 206032		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206033		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID -> 206034		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
RICHARDSON 138		WELL #: 11		RRCID -> 206035		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 10		RRCID -> 206107		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250				
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	44	1	212	3	Y	-0-	1
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	49	1	213	3	Y	-0-	1
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	29	1	237	3	Y	-0-	1
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-	1
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-	1
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-	1

MAYER 36		WELL #: 10		RRCID -> 206199		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 606		RRCID -> 206201		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH Q-15		WELL #: 2		RRCID -> 206202		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 506		RRCID -> 206203		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 46		RRCID -> 206204		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206207		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206208		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206209		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206210		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206211		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206212		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206213		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	182	1	869	3	Y	-0-					2
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	203	1	881	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	124	1	999	3	Y	-0-					2
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	122	1	885	3	Y	-0-					2
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	3	Y	-0-					2
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	98	1	985	3	Y	-0-					2

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1649	-0-	-367	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID -> 206986		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 10		RRCID -> 207071		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 11		RRCID -> 207072		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 207074		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207156		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 207160		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6		WELL #: 13		RRCID -> 207169		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178								
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	89	1	567	3	Y	-0-					1
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	96	1	539	3	Y	-0-					1
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	69	1	603	3	Y	-0-					1
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	86	1	624	3	Y	-0-					1
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	3	Y	-0-					1
*04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	3	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207239		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207294		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207424		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207453		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207454		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207455		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207456		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426																	
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	315	1	1165	3	N	-0-					2
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	485	1	1179	3	N	-0-					2
01	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	64	1	1154	3	N	9					11
							10	9									
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	103	1	946	3	N	2					13
							2	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	N	-0-	12	1			1
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	73	1	1125	3	N	-0-					1

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
RICHARDSON 134		WELL #: 3		RRCID -> 207719		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207720		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207721		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207722		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 207893		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207904		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 52		WELL #: 4		RRCID -> 207905		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207906		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207908		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 4		RRCID -> 207938		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792			
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	106 1	566 3	N	-0-	1	
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	80 1	587 3	N	-0-	1	
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	57 1	596 3	N	-0-	1	
02	616 N	583	-0-	-33	-0-	64 1	519 3	N	-0-	1	
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	66 1	544 3	N	-0-	1	
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	95 1	589 3	N	-0-	1	

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208046		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208129		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//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 (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208222	COMPL. DATE 05/09/2004	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 5436	-	8071				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208224	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6960	-	8552				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208247	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6593	-	9190				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208314	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6216	-	7655				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208317	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5709	-	8769				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208395	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6919	-	8077				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208453	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6263	-	7732				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798														
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707														
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	79	1	292	3	N	-0-		-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	112	1	271	3	N	-0-		-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-		-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-		-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-		-0-
*04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208574		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846			
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208943		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209033		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209034		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209035		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209036		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209037		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209373		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 6204 - 7845		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209381		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 6192 - 8008		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209453		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5815 - 8416		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 12		RRCID -> 209509		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6166 - 8202		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209530		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 6374 - 8300		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 16		RRCID -> 209535		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 5596 - 8483		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210086		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210175		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210180		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210318		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210322		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2		Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210388		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210431		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210459		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210490		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID -> 210496		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID -> 210498		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210750		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210763		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210790		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210791		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210792		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210793		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210812		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075								
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210830		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317								
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	443	3	N	-0-					-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	3	N	-0-					-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	48	1	438	3	N	-0-					-0-
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	35	1	370	3	N	-0-					-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	N	-0-					-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	-0-					-0-

RENFRO, BETTY FAYE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 210844		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516								
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210862		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210895		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210899		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210903		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210926		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 210947		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 210948		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 210949		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210969		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211006		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
PHILLIPS 35		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 211097		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 1		RRCID -> 211131		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S JR "E"		WELL #: 22		RRCID -> 211137		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211158		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73		WELL #: 7X		RRCID -> 211192		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564								
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	84	1	887	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	103	1	869	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	916	3	Y	1					2
						1	9									
02	896 N	862	-0-	-34	-0-	67	1	795	3	Y	-0-					2
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	925	3	Y	-0-	1	1			1
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	888	3	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608												
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	Y	-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	Y	-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808										
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213066		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213083		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213123		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 21		RRCID -> 213125		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 23		RRCID -> 213149		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 213154		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863				
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951 3	N	-0-			-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213164		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213168		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 213186		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213277		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213279		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213280		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213391		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213431		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310							
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"			WELL #:		4	RRCID -> 213595		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6348 - 8262
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD 32			WELL #:		18	RRCID -> 213621		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6364 - 8124
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHURLEY RR 1E			WELL #:		2	RRCID -> 213624		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH	8553	PERF. 5656 - 8436
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"			WELL #:		5	RRCID -> 213707		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH	8821	PERF. 6606 - 8548
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILSON, DUKE			WELL #:		1764	RRCID -> 213745		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5456 - 8462
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILSON, DUKE			WELL #:		1776 X	RRCID -> 213753		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH	8561	PERF. 5364 - 8480
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD 33			WELL #:		20	RRCID -> 213768		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6286 - 8028
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213790		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992		
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213812		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213816		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213819		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 1		RRCID -> 213848		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213878		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 603		RRCID -> 213880		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	172	1	638	3	N	-0-					-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	271	1	659	3	N	-0-					-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	36	1	656	3	N	-0-					-0-
02	672 N	532	-0-	-140	-0-	52	1	480	3	N	-0-					-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	39	1	674	3	N	-0-					-0-
*04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

11	360 N	306	-0-	-54	-0-	48	1	258	3	N	-0-					3
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	30	1	223	3	N	-0-					3
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	1					4
						1	9									
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	26	1	209	3	N	-0-					4
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	N	-0-					4
04	360 N	253	-0-	-107	-0-	35	1	218	3	N	-0-					4

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 5		RRCID -> 214029		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682	
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
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	37 1	209 3	N	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	30 1	203 3	N	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	33 1	192 3	N	-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	38 1	161 3	N	-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	34 1	213 3	N	-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	31 1	194 3	N	-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #: 1204		RRCID -> 214040		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAYFIELD 39		WELL #: 24		RRCID -> 214045		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 403		RRCID -> 214050		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 214055		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 214057		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214477		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	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							
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215264		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215305		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215333		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215372		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215380		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215384		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215586		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 215886		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215891		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 215894		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 37		WELL #: 12		RRCID -> 215901		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216511		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216669		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216692		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYFIELD 45		WELL #: 19		RRCID -> 217160		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 15		RRCID -> 217335		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2803		RRCID -> 217465		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 4		RRCID -> 217517		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 21		RRCID -> 217531		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932		
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	92 1	1058 3	Y	-0-		-0-
12	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	94 1	1036 3	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	119 1	1036 3	Y	-0-		-0-
02	1064 N	609	-0-	-455	-0-	74 1	535 3	Y	-0-		-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	103 1	1088 3	Y	-0-		-0-
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	106 1	1059 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 14		RRCID -> 217539		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "L"		WELL #: 1103		RRCID -> 217542		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217546		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217720		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217722		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH AA		WELL #: 2504		RRCID -> 217879		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744				
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	22	1	126	3	N	-0-	1
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	N	-0-	1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	3	N	-0-	1
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-	1
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	20	1	125	3	N	-0-	1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	20	1	122	3	N	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S JR S		WELL #: 5		RRCID -> 217880		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910				
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	365	3	N	-0-	1
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	55	1	374	3	N	-0-	1
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	67	1	387	3	N	-0-	1
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	57	1	241	3	N	-0-	1
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	3	N	-0-	1
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	59	1	366	3	N	-0-	1

MAYER 20A		WELL #: 3		RRCID -> 218004		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 2		RRCID -> 218011		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260				
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-		-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	307	-0-	-344	-0-	307	2		Y	-0-		-0-
04	600 N	234	-0-	-366	-0-	234	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER 20A		WELL #: 1		RRCID -> 218025		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8420 - 8468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-			1
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			1
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-			1
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-			1
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			1
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			1

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218248		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6344 - 8358				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218252		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 6382 - 8478				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218322		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 6606 - 7962				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 4		RRCID -> 218327		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 6674 - 8144				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218509		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6211 - 8492				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 218562		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 6666 - 7924				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218898		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826				
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	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219111		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219158		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

POWELL 23		WELL #: 4		RRCID -> 219190		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219208		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219344		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219352		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219420		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433		
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219424		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219428		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219445		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219457		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219463		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219471		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450															
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	116	1	427	3	Y	-0-		-0-	
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	182	1	442	3	Y	-0-		-0-	
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	3	Y	-0-		-0-	
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-		-0-	
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	Y	-0-		-0-	
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892															
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-	
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-		-0-	
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-		-0-	
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-	
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-	
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		-0-	

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER RANCH "F"		WELL #: 7		RRCID -> 220116		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 5		RRCID -> 220118		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #: 25		RRCID -> 220120		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL		WELL #: 1		RRCID -> 220122		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 3		RRCID -> 220131		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 9		RRCID -> 220133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220137		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220141		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220147		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220150		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220152		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220164		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220167		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220172		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220451		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 220487		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898				
11	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1327	-0-	-17	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
03	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #: 2404		RRCID -> 220531		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 9		RRCID -> 220533		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 23		RRCID -> 220535		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 220537		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 12		RRCID -> 220539		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER RANCH FF		WELL #: 3003		RRCID -> 220542		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220908		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220919		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #: 4		RRCID -> 220924		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 18		RRCID -> 220932		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220943		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220946		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220951		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 221140		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #: 304		RRCID -> 221150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 6		RRCID -> 221152		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2903		RRCID -> 221202		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20A		WELL #: 8		RRCID -> 221207		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20A		WELL #: 7		RRCID -> 221216		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

11	1380 X	1294	-0-	-86	-0-	102	1	1192	3	N	-0-					-0-
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	195	1	1264	3	N	-0-					-0-
01	1426 X	1396	-0-	-30	-0-	118	1	1278	3	N	-0-					-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	112	1	1115	3	N	-0-					-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	109	1	1361	3	N	-0-					-0-
*04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	105	1	1255	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

11	750 N	693	-0-	-57	-0-	43	1	650	3	N	-0-					-0-
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	31	1	673	3	N	-0-					-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	33	1	666	3	N	-0-					-0-
02	644 N	540	-0-	-104	-0-	46	1	494	3	N	-0-					-0-
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	46	1	593	3	N	-0-					-0-
04	690 N	570	-0-	-120	-0-	40	1	520	3	N	9	4	1			5
						10	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DUKE WILSON 173		WELL #: 16		RRCID -> 222232		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1745		RRCID -> 222239		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH 'E'		WELL #: 7		RRCID -> 222280		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 46		WELL #: 20		RRCID -> 222287		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHANNON 52		WELL #: 17		RRCID -> 222298		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222319		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222334		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222356		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222402		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222408		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222412		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223154		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223178		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID ->	224201	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8625 PERF. 6612 - 8494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID ->	224221	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8107 PERF. 7034 - 8060	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID ->	224402	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8720 PERF. 6332 - 8560	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID ->	224450	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651 PERF. 6924 - 8550	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID ->	224512	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8730 PERF. 6420 - 8468	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID ->	224869	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801 PERF. 6254 - 7684	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID ->	224874	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375 PERF. 6128 - 7796	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225582		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 38		WELL #: 7		RRCID -> 225584		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 4		RRCID -> 225586		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 7		RRCID -> 225588		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 17		RRCID -> 225591		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 18		RRCID -> 225629		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 18		RRCID -> 225638		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227067		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227224		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227232		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227237		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227241		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227347		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227513		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227555		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227796		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227800		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227805		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227922		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228029		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228041		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228073		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228343		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RIMEL		WELL #: 3		RRCID -> 228558		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 7		WELL #: 1		RRCID -> 228706		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228819		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 229162		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE		WELL #: 1752		RRCID -> 229614		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732								
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229617		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 18		RRCID -> 230008		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640								
11	810 N	739	-0-	-71	-0-	58	1	681	3	N	-0-					-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	107	1	697	3	N	-0-					-0-
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	64	1	698	3	N	-0-					-0-
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	62	1	618	3	N	-0-					-0-
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	59	1	732	3	N	-0-					-0-
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	57	1	679	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230307		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN		WELL #: 3		RRCID -> 230412		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610								
11	960 N	914	-0-	-46	-0-	71	1	840	3	Y	3					5
						3	9									
12	961 N	917	-0-	-44	-0-	74	1	840	3	Y	3	4	1			4
						3	9									
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	73	1	849	3	Y	3	4	1			3
						3	9									
02	840 N	775	-0-	-65	-0-	64	1	709	3	Y	2					5
						2	9									
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	77	1	904	3	Y	2	4	1			3
						2	9									
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	2	4	1			1
						2	9									

HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231413		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231419		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 231432		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231434		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL		WELL #: 1501		RRCID -> 231447		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908								
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MORRISS 83		WELL #: 7D		RRCID -> 234126		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 304		RRCID -> 234358		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794								
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	51	1	291	3	N	-0-					1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	N	-0-					1
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	49	1	283	3	N	-0-					1
02	308 N	109	-0-	-199	-0-	21	1	88	3	N	-0-					1
03	341 N	166	-0-	-175	-0-	23	1	143	3	N	-0-					1
04	330 N	209	-0-	-121	-0-	29	1	180	3	N	-0-					-0-

VALLIANT		WELL #: 15		RRCID -> 234374		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690								
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	252	1	933	3	N	-0-					2
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	371	1	900	3	N	-0-					2
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	52	1	936	3	N	-0-					2
02	1008 N	723	-0-	-285	-0-	71	1	652	3	N	-0-					2
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	3	N	-0-	2	1			-0-
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 135		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 234388	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7690	-	8018									
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	16	1	101	3	Y	2						21
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	2	9	91	3	Y	-0-	2	1				19
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	16	1	11	1	Y	-0-						19
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-						19
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	1	1	1				19
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	1	9	73	3	Y	-0-						19
		WELL #: 83		RRCID -> 234581	COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6208	-	7662									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
		WELL #: 113		RRCID -> 234657	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6250	-	7910									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
		WELL #: 112		RRCID -> 234660	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6312	-	8036									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
		WELL #: 17		RRCID -> 234668	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 6200	-	8020									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
		WELL #: 8		RRCID -> 234679	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6231	-	8244									
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
WILSON, DUKE 21		WELL #:		17	RRCID ->	234689	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5774 - 8690
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER 19		WELL #:		10	RRCID ->	234692	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6376 - 8336
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #:		5	RRCID ->	234696	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6475 - 7808
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HICKS 23		WELL #:		12	RRCID ->	235066	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6402 - 8572
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RICHARDSON 4		WELL #:		10	RRCID ->	235074	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6288 - 8162
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RICHARDSON 6		WELL #:		7	RRCID ->	235083	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6176 - 8366
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 12		RRCID -> 235141		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67 1	430 3	Y		4			16
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4 9	382 3	Y		-0-	4 1		12
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	44 1	390 3	Y		-0-			12
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	51 1	369 3	Y		2			14
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2 9	407 3	Y		1	3 1		12
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	35 1	382 3	Y		-0-			12
SIMMONS RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 235143		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920				
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N		-0-			-0-
12	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	1319 3		N		-0-			-0-
01	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408 3		N		-0-			-0-
02	1400 N	1231	-0-	-169	-0-	1231 3		N		-0-			-0-
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272 3		N		-0-			-0-
04	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327 3		N		-0-			-0-
MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235199		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235201		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235210		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 235218		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 235221		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 235225		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 8H		RRCID -> 235400		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697		
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	87 1	999 3	Y	-0-	-0-
12	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	93 1	1029 3	Y	-0-	-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	119 1	1035 3	Y	-0-	-0-
02	1008 N	998	-0-	-10	-0-	122 1	876 3	Y	-0-	-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	100 1	1066 3	Y	-0-	-0-
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	98 1	977 3	Y	-0-	-0-

SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID -> 235697		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID -> 235700		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235793		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235796		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235799		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235803		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235811		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235814		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH H		WELL #: 803		RRCID -> 235817		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 235822		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 19		RRCID -> 235914		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
RICHARDSON 139		WELL #: 11		RRCID -> 235916		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235918		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235922		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235927		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236177		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236180		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 6		RRCID -> 236283		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578								
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	29	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	23	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	25	1	208	3	Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	16	1	184	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

11	360 N	317	-0-	-43	-0-	15	1	302	3	N	-0-			2
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	3	N	-0-	1	1	1
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-			1
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	15	1	263	3	N	-0-			1
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			1
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			1

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		8	RRCID ->	236583	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7208 - 8406			
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SHURLEY 165		WELL #:		14	RRCID ->	236628	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6880 - 8100			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SHURLEY RR 1E		WELL #:		8	RRCID ->	236630	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5502 - 8368			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAYER 20A		WELL #:		13	RRCID ->	236641	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8270 - 8478			
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		Y	-0-				-0-	
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2		Y	-0-				-0-	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-				-0-	
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518	2		Y	-0-				-0-	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-				-0-	
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2		Y	-0-				-0-	

NICKS, GERALD 5		WELL #:		6	RRCID ->	236673	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8682	PERF.	8422 - 8472			
11	14B2 EXT	837	-0-	837	5845	65	1	772	3	Y	-0-			1	
12	14B2 EXT	838	-0-	838	6683	68	1	770	3	Y	-0-			1	
01	14B2 EXT	355	-0-	355	7038	28	1	327	3	Y	-0-			1	
02	14B2 EXT	214	-0-	214	7252	18	1	196	3	Y	-0-			1	
03	14B2 EXT	391	-0-	391	7643	31	1	360	3	Y	-0-			1	
*04	8268 X	625	-0-	-7643	-0-	50	1	575	3	Y	-0-			1	

MAYER 37		WELL #:		13	RRCID ->	236692	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6494 - 7738			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 10		RRCID -> 236720		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8354 - 8430			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	742	-0-	-188	-0-	58 1	683 3	Y	1		2
12	992 N	591	-0-	-401	-0-	1 9	542 3	Y	1	1 1	2
01	837 N	266	-0-	-571	-0-	1 9	245 3	Y	-0-		2
02	700 N	457	-0-	-243	-0-	21 1	418 3	Y	1		3
03	589 N	405	-0-	-184	-0-	1 9	373 3	Y	-0-		3
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32 1	255 3	Y	-0-		3
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236725		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6590 - 7864	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236727		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 6712 - 7938	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER 20A		WELL #: 10		RRCID -> 236782		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 6402 - 8630	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER 3C		WELL #: 16		RRCID -> 236788		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 6354 - 8398	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #: 9		RRCID -> 236799		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7157 - 8434	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236808		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236833		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236836		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236854		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236891		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236894		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236898		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236900		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790						
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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236902		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SHURLEY RR 5		WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958						
11	660 X	653	-0-	-7	-0-	653	3		N	-0-			-0-	
12	682 X	658	-0-	-24	-0-	658	3		N	-0-			-0-	
01	682 X	664	-0-	-18	-0-	664	3		N	-0-			-0-	
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	10	1	582	3	N	-0-		-0-	
03	651 N	455	-0-	-196	-0-	455	3		N	-0-			-0-	
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-	

MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430						
11	2550 X	2350	-0-	-200	-0-	183	1	2144	3	N	21	22	1	35
12	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	178	1	2199	3	N	19	23	1	31
01	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	198	1	2161	3	N	18	11	1	38
02	2184 N	2144	-0-	-40	-0-	256	1	1868	3	N	18	12	1	44
03	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	209	1	5	2	N	18	23	1	39
04	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	2001	3	20	9	N	18	12	1	45
						214	1	7	2	N				
						1979	3	20	9					

RIMEL		WELL #: 5		RRCID -> 237235		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084						
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-			1
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	3	N	-0-			1
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-			1
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	17	1	294	3	N	-0-			1
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-			1
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	94	1	505	3	N	-0-			2
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	71	1	522	3	N	-0-			2
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	49	1	515	3	N	1			3
						1	9							
02	560 N	524	-0-	-36	-0-	58	1	466	3	N	-0-			3
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	65	1	536	3	N	-0-			3
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	N	-0-			3

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238063		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238069		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238073		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NICKS, GERALD 5		WELL #: 3		RRCID -> 238081		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238102		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238106		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6607 - 7600
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6930 - 7228
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	19
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-	19
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-	19
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-	19
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-	19
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	19

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7148 - 7334
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	8367	PERF. 7856 - 8328
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007										TOTAL DEPTH	8623	PERF. 6964 - 8278
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6304 - 7782
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 15		RRCID -> 238651		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23		WELL #: 6		RRCID -> 238827		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 5		RRCID -> 238843		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34		WELL #: 3		RRCID -> 238852		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		WELL #: 4		RRCID -> 238890		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 16		RRCID -> 238903		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2	Y	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238910		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 5728 - 8764	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238932		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 6680 - 8074	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238968		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 6474 - 7698	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239572		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6306 - 8534	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 239590		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6572 - 7926	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239597		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598 - 7698	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
04	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														
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239608		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239618		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID -> 239627		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239633		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239639		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178		WELL #: 5		RRCID -> 239644		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268								
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					8
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	79	3	Y	1			2
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	80	3	Y	2	2	1	2
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	76	3	Y	1	2	1	1
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	5	1	51	3	Y	1			2
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	2	2	1	2
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	2	1	-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

11	1980 X	1724	-0-	-256	-0-	135	1	1575	3	N	13			34
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	14	9	1797	3	N	35	61	1	8
01	2046 X	1973	-0-	-73	-0-	277	1	1779	3	N	27			35
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	39	9	1634	3	N	13	15	1	33
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	164	1	1933	3	N	14	27	1	20
04	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	30	9	1691	3	N	12	20	1	12
						165	1							
						14	9							
						155	1							
						15	9							
						141	1							
						13	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239701		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239714		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239785		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239802		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239806		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239883		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	12 1	141 3	N	1	1 1			1
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	11 1	139 3	N	1	1 1			1
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	13 1	137 3	N	1				2
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	16 1	120 3	N	1	1 1			2
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	14 1	136 3	N	1	1 1			2
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	14 1	130 3	N	1	1 1			2

SIMMONS 72		WELL #:		14	RRCID ->	239975	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6248 - 7676		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SIMMONS 72		WELL #:		9	RRCID ->	239977	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6382 - 7736		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SIMMONS 72		WELL #:		10	RRCID ->	239979	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6296 - 7946		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		13	RRCID ->	239982	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 6272 - 8158		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #:		5	RRCID ->	239984	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6262 - 8486		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

11	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	90	1	1052	3	N	22	23	1			36
						24	9									
12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	87	1	1073	3	N	20	24	1			32
						22	9									
01	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	97	1	1054	3	N	20	12	1			40
						22	9									
02	1092 N	965	-0-	-127	-0-	114	1	832	3	N	17	12	1			45
						19	9									
03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	106	1	2	2	N	22	25	1			42
						1019	3	24	9							
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	107	1	3	2	N	18	12	1			48
						992	3	20	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	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NICKS, GERALD 5		WELL #: 2		RRCID -> 240084		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID -> 240087		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240265		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240271		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240281		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722		N	NO RPT		-0-	
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 12		RRCID -> 240305		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240313		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #: 22		RRCID -> 240471		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 35		WELL #: 3A		RRCID -> 240474		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38		WELL #: 4		RRCID -> 240571		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488				
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-	-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	17	1	173	3	N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-	-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	37	1	123	3	N	-0-	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	1	2	N	-0-	-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	166	3	16	1	N	-0-	-0-
						151	3					

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-				1
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-				1
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-				1
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-				1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-				1
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-				1

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	119	3	Y	5	3	1		7
						6	9								
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	10	1	112	3	Y	5	5	1		7
						6	9								
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	6	6	1		7
						7	9								
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	12	1	89	3	Y	2				9
						2	9								
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	4	4	1		9
						4	9								
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	121	3	Y	4	6	1		7
						4	9								

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

11	1950 X	1603	-0-	-347	-0-	123	1	1447	3	Y	30	21	1		44
						33	9								
12	2015 X	1806	-0-	-209	-0-	138	1	1624	3	Y	40	31	1		53
						44	9								
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1731	3	Y	32	39	1		46
						35	9								
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	Y	17				63
						19	9								
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	169	1	1757	3	Y	29	28	1		64
						32	9								
04	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	141	1	1579	3	Y	20	40	1		44
						22	9								

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240842		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240846		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240853		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240864		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240866		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240868		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240911		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240915		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240921		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240928		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240957		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240963		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720

11	600 N	186	-0-	-414	-0-	29	1	157	3	N	-0-	1	1			1
12	558 N	92	-0-	-466	-0-	11	1	80	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	558 N	128	-0-	-430	-0-	11	1	117	3	N	-0-					1
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	N	-0-					1
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	268	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	6	7	1			11
						7	9									
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	19	1	233	3	N	7	8	1			10
						8	9									
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	20	1	224	3	N	6	4	1			12
						7	9									
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	23	1	170	3	N	5	4	1			13
						6	9									
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	7	7	1			13
						223	3	8	9							
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	5	4	1			14
						214	3	6	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241157		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241161		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241164		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 9		RRCID -> 241166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 4		RRCID -> 241191		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 9		RRCID -> 241196		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #: 18		RRCID -> 241200		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 8X		RRCID -> 241203		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 11		RRCID -> 241214		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #: 3		RRCID -> 241217		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1004		RRCID -> 241219		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241221		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 4		RRCID -> 241222		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326		
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	11 1	126 3	N	1 2 1 3
							1 9			
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	10 1	126 3	N	2 2 1 3
							2 9			
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	11 1	125 3	N	2 1 1 4
							2 9			
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	14 1	105 3	N	1 1 1 4
							1 9			
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	123 3	N	2 2 1 4
							2 9			
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	N	1 1 1 4
							1 9			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	944	-0-	-496	-0-	74	1	870	3	Y	-0-			2
12	961 N	81	-0-	-880	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			2
01	806 N	258	-0-	-548	-0-	18	1	240	3	Y	-0-			2
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	814	3	Y	-0-			2
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	890	3	Y	-0-			2
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	785	3	Y	-0-			2

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	106	1	1124	3	Y	-0-			2
12	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	132	1	1116	3	Y	-0-			2
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	101	1	1198	3	Y	-0-			2
02	1120 N	1079	-0-	-41	-0-	84	1	995	3	Y	-0-			2
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	104	1	1222	3	Y	-0-			2
*04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	3	Y	-0-			2

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	9	1	64	3	N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT			-0-
04	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

11	330 N	311	-0-	-19	-0-	24	1	283	3	N	4	4	1	6
						4	9							
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	23	1	289	3	N	3	4	1	5
						3	9							
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	26	1	279	3	N	4	2	1	7
						4	9							
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	32	1	232	3	N	2	2	1	7
						2	9							
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	4	4	1	7
						279	3	4	9					
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	26	1	1	2	N	3	2	1	8
						244	3	3	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
WARD 127		WELL #: 22		RRCID -> 241367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616					
M	O	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	
11	510 N	327	-0-	-183	-0-	23	1	304	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	3	N	-0-	-0-	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	N	-0-	-0-	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	75	1	522	3	N	-0-	-0-	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	3	N	-0-	-0-	
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	N	-0-	-0-	

REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241371		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241374		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 241433		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406					
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	74	1	866	3	N	11	12	19
						12	9						
12	1023 N	951	-0-	-72	-0-	70	1	869	3	N	11	13	17
						12	9						
01	992 N	943	-0-	-49	-0-	78	1	854	3	N	10	6	21
						11	9						
02	896 N	821	-0-	-75	-0-	98	1	712	3	N	10	7	24
						11	9						
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	88	1	2	2	N	11	13	22
						848	3	12	9				
*04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	89	1	3	2	N	10	7	25
						826	3	11	9				

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241435		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241438		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	120	3	Y	1	5	1			3
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-	1	1			2
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					2
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					2
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					2
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					2

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084														
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410														
11	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	160	1	1876	3	N	20	21	1	34
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	160	1	1974	3	N	17	21	1	30
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	175	1	1913	3	N	18	11	1	37
02	1932 N	1855	-0-	-77	-0-	222	1	1615	3	N	16	11	1	42
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	204	1	5	2	N	21	23	1	40
*04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1955	3	23	9					
						200	1	6	2	N	17	11	1	46
						1851	3	19	9					

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930														
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	91	1	965	3	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	112	1	940	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	85	1	998	3	Y	-0-			-0-
02	980 N	904	-0-	-76	-0-	71	1	833	3	Y	-0-			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	80	1	966	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
RICHARDSON 138			WELL #: 18		RRCID -> 242280		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH			WELL #: 1272S		RRCID -> 242289		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"			WELL #: 6		RRCID -> 242295		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"			WELL #: 6		RRCID -> 242298		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40			WELL #: 18D		RRCID -> 242445		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354			
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-	-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	3	Y	-0-	-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-	-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 15		RRCID -> 242458		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747			
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-	-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-	-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-	-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-	-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "S"			WELL #: 1702		RRCID -> 242460		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SIMMONS 73		WELL #: 11		RRCID -> 242468		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910				
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
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	87 1	917 3	Y	-0-			1
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	105 1	886 3	Y	-0-			1
01	1085 N	986	-0-	-99	-0-	77 1	909 3	Y	-0-			1
02	924 N	819	-0-	-105	-0-	64 1	755 3	Y	-0-			1
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	83 1	984 3	Y	-0-			1
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	75 1	913 3	Y	1			2
						1 9						

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242470		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242472		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242497		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243155		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1906		RRCID -> 243168		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243175		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 185		WELL #: 3		RRCID -> 243200		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243206		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243214		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243662		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243675		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243678		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474	
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFERS 28 B		WELL #: 5		RRCID -> 243739		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 243744		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243747		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID -> 243757		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID -> 243759		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS 3		WELL #: 10		RRCID -> 243763		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52 1	548 3	Y	-0-
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	63 1	532 3	Y	-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	47 1	559 3	Y	-0-
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	38 1	445 3	Y	-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	47 1	560 3	Y	-0-
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	39 1	473 3	Y	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER RANCH EE		WELL #: 2904		RRCID -> 243772		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846	
M	O	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 24		RRCID -> 243863		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243866		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 2		RRCID -> 243869		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 12		RRCID -> 243875		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 17		RRCID -> 243908		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH "EE"		WELL #: 2905		RRCID -> 243910		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH N 13		WELL #: 3		RRCID -> 243949		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #: 1X		RRCID -> 243954		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 983		RRCID -> 243973		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243979		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH		WELL #: 1555		RRCID -> 243981		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243986		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-ROUSSELOT F		WELL #: 3		RRCID -> 243988		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243990		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243992		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244177		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29		WELL #: 9		RRCID -> 244182		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244214		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH G		WELL #: 703		RRCID -> 244223		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
NICKS, GERALD 8		WELL #: 4		RRCID -> 244242		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244254		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244263		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244278		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244297		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244299		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244344		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	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												
WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244369		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244418		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244440		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244446		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245187		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245230		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 18		RRCID -> 245236		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245240		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245824		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245972		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245980		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246020		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246306		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246745		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246747		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246753		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247087		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247089		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K		WELL #: 11		RRCID -> 247090		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940								
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	45	1	243	3	N	-0-				1
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	35	1	255	3	N	-0-				1
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	265	3	N	-0-				1
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	25	1	205	3	N	-0-				1
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	-0-				1
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	N	-0-				1

WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247154		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247190		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 40		WELL #: 24		RRCID -> 247447		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247453		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247460		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 26		RRCID -> 247562		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360								
11	930 N	677	-0-	-253	-0-	54	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	837 N	726	-0-	-111	-0-	60	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	539	-0-	-205	-0-	56	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	644 N	281	-0-	-363	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	75	1	800	3	Y	-0-					-0-
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	72	1	714	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247737		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247809		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248159		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248497		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "40"		WELL #: 9		RRCID -> 248528		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248539		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 248888		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	1 1	5 3	N	-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 248891		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249080		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249083		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC"		WELL #: 7		RRCID -> 249240		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090		
11	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	60	1	1202	3	-0-
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	3	4
						4	9			
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	140	1	2814	3	7
						3	9			
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	124	1	2132	3	5
						2	9		4	1
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	118	1	2392	3	3
						1	9		3	1
*04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	115	1	2289	3	5
						2	9			

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222		
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	148	1	796	3	5
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	114	1	835	3	5
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	83	1	861	3	5
02	868 N	793	-0-	-75	-0-	87	1	706	3	5
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	924	3	3
						6	9		7	1
*04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	127	1	789	3	4
						1	9			

NIXON 177		WELL #: 11		RRCID -> 249266		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 249273		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S JR. G		WELL #: 7		RRCID -> 249276		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 5		RRCID -> 249463		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249903		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114		WELL #: 26X		RRCID -> 249905		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 8		RRCID -> 250339		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250517		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2704		RRCID -> 250534		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250544		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250600		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 250725		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 250727		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 250729		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 250731		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596		N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 250732		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
CAUTHORN RANCH 134		WELL #:		4	RRCID ->	250733	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	250860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8382 - 8724					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	250899	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	8492	PERF. N/A					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		7	RRCID ->	251543	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 6412 - 7654					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29		WELL #:		10	RRCID ->	252022	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7512 - 8522					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127		WELL #:		23	RRCID ->	252086	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 5516 - 7720					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 104		RRCID -> 252489		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	144	1	774	3	N	1	1	1
						1	9						
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	845	3	N	1	1	1
						1	9						
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	878	3	N	1		2
						1	9						
02	868 N	670	-0-	-198	-0-	74	1	596	3	N	-0-	1	1
03	961 N	723	-0-	-238	-0-	78	1	643	3	N	2	1	1
						2	9						
04	930 N	777	-0-	-153	-0-	107	1	662	3	N	7	1	1
						8	9						8

SAWYER-JONES 190		WELL #: 12		RRCID -> 252608		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926				
11	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	1028	-0-	-8	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252910		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 404		RRCID -> 253401		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254369		COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 7		RRCID -> 254542		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
POWELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 254603		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254788		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER MINNIE H		WELL #: 9		RRCID -> 254930		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050								
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					1
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					1
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	N	-0-					1
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					1
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-					1
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					1

MAYER MINNIE H		WELL #: 10		RRCID -> 254933		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028		WELL #: 3		RRCID -> 254961		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 255127		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542								
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	18	1	214	3	N	2	3	1			4
						2	9									
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	18	1	216	3	N	3	3	1			4
						3	9									
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	19	1	208	3	N	2	1	1			5
						2	9									
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	23	1	170	3	N	1	1	1			5
						1	9									
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	21	1	197	3	N	3	3	1			5
						3	9									
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	20	1	1	2	N	1	1	1			5
						185	3	1	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255188		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 6		RRCID -> 255252		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 17		RRCID -> 255259		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 16		RRCID -> 255262		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 23		RRCID -> 255275		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 58		RRCID -> 255277		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 16		RRCID -> 255338		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MITTEL, R. H.		WELL #: 17		RRCID -> 255535		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944	
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255537		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255562		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255641		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255871		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255877		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255879		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256189		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256272		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256274		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256277		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256481		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256485		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256581		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256585		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256774		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256779		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 4		RRCID -> 256809		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257184		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257186		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257191		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-MAYER YY		WELL #: 2		RRCID -> 257322		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 8		RRCID -> 257324		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257326		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257328		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 185		WELL #: 4		RRCID -> 257761		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 257875		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258466		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258473		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258477		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258496		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258500		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258568		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23		WELL #: 12		RRCID -> 258626		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318								
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	701	3	Y	-0-					1
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	60	1	699	3	Y	-0-					1
01	775 N	636	-0-	-139	-0-	45	1	591	3	Y	-0-					1
02	700 N	594	-0-	-106	-0-	68	1	526	3	Y	-0-					1
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	681	3	Y	-0-					1
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	668	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE		WELL #: 1618		RRCID -> 258632		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858								
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	46	1	536	3	N	-0-					-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	87	1	565	3	N	-0-					-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	52	1	560	3	N	-0-					-0-
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	48	1	475	3	N	-0-					-0-
03	651 N	577	-0-	-74	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-
04	600 N	521	-0-	-79	-0-	40	1	481	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		3	RRCID ->	258712	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 7498 - 8496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 177		WELL #:		10	RRCID ->	258926	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8042 - 8940				
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	1				2
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	34	1	222	3	N	2	3	1		1
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	19	1	211	3	N	1				2
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	18	1	176	3	N	1	1	1		2
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	3	N	-0-	1	1		1
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	15	1	186	3	N	1	1	1		1

JEFFERS, AR		WELL #:		11	RRCID ->	258931	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7330 - 8150				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		15	RRCID ->	260024	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 8282 - 8432				
11	1410 X	1314	-0-	-96	-0-	103	1	1207	3	N	4	4	1		6
12	1395 X	1324	-0-	-71	-0-	99	1	1222	3	N	3	4	1		5
01	1395 X	1272	-0-	-123	-0-	106	1	1163	3	N	3	2	1		6
02	1232 N	1179	-0-	-53	-0-	142	1	1034	3	N	3	2	1		7
03	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	122	1	3	2	N	4	4	1		7
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9						
						120	1	4	2	N	3	2	1		8
						1113	3	3	9						

SHANNON 52		WELL #:		25	RRCID ->	260029	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6474 - 8106				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260075		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800				
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 16		RRCID -> 260079		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550				
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260081		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260083		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260086		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260088		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260090		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260100		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1601		RRCID -> 260104		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1602		RRCID -> 260106		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260147		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260149		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260162		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260609		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640															
11	1590	X	1544	-0-	-46	-0-	120	1	1411	3	N	12	13	1	21
							13	9							
12	1643	X	1541	-0-	-102	-0-	115	1	1414	3	N	11	13	1	19
							12	9							
01	1643	X	1570	-0-	-73	-0-	131	1	1427	3	N	11	7	1	23
							12	9							
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	168	1	1221	3	N	11	7	1	27
							12	9							
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	148	1	3	2	N	12	14	1	25
							1424	3	13	9					
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	146	1	5	2	N	10	7	1	28
							1351	3	11	9					

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261654		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 6		RRCID -> 261655		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261657		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261823		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261824		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178		WELL #: 14		RRCID -> 261950		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262036		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 1		RRCID -> 262086		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396			
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	
11	4980 X	4412	-0-	-568	-0-	231 1	4179 3	N	2	47 1	20
12	5053 X	4669	-0-	-384	-0-	204 1	4463 3	N	2		22
01	4991 X	4629	-0-	-362	-0-	180 1	4446 3	N	3		25
02	4340 X	4134	-0-	-206	-0-	438 1	3692 3	N	4		29
03	4712 X	4495	-0-	-217	-0-	246 1	14 2	N	1	22 1	8
04	4530 X	4271	-0-	-259	-0-	4234 3	19 2	N	-0-		8
						197 1					
						4055 3					

POWELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 262162		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358			
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	87 1	1022 3	Y	-0-		3
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	70 1	825 3	Y	-0-		3
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	78 1	1010 3	Y	7	2 1	8
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	87 1	673 3	Y	1		9
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	98 1	1020 3	Y	3	2 1	10
*04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	84 1	942 3	Y	3	3 1	10
						3 9					

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262165		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262166		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262250		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262251		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262735		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236				
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	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262809		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 10SW		RRCID -> 262960		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262967		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 18RS		RRCID -> 262994		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263025		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263026		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		10	RRCID ->	263062	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7438	-	8290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A		WELL #:		5601	RRCID ->	264348	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6644	-	7970
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID ->	264452	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7380	-	8482
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH PP		WELL #:		5402	RRCID ->	264482	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6854	-	8168
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	268224	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7410	-	8264
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID ->	268258	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7352	-	8346
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268259		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'		WELL #: 2		RRCID -> 268260		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 268262		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 6		RRCID -> 268263		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268265		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 9		RRCID -> 271030		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

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
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

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

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

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
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	Y	1					7
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	3	Y	-0-					7
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	1					8
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	Y	-0-					8
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	1					9
*04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					9

SAWYER (WOLFCAMP)		//CONT.// 81267 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MORRISS 64		WELL #: 2 C		RRCID -> 068525		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	59 1	590 3	Y	-0-		-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	58 1	606 3	Y	-0-		-0-
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	59 1	606 3	Y	-0-		-0-
02	616 N	508	-0-	-108	-0-	43 1	465 3	Y	-0-		-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63 1	603 3	Y	-0-		-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	62 1	574 3	Y	-0-		-0-

FIELDS 56		WELL #: 1056		RRCID -> 091528		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS "56"		WELL #: 4		RRCID -> 140305		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A			
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201 3		N	-0-		-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-		-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN)		81702 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456									
SCHWIENING		WELL #: 1		RRCID -> 084881		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355			
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEAWOLF (STRAWN)		81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		786697									
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 091029		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 091120		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEAWOLF (STRAWN)		//CONT.// 81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 091190		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 091887		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")		82214 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO								
DAMRON ENERGY, LLC		198130														
WEIR-WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143192		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 144094		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526								
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	6			N	-0-					-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	6			N	-0-					-0-
01	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	6			N	-0-					-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	6			N	-0-					-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	6			N	-0-					-0-
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	6			N	-0-					-0-

CANNING		WELL #: 1		RRCID -> 147027		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480								
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	6			N	-0-					-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	6			N	-0-					-0-
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	6			N	-0-					-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	6			N	-0-					-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	6			N	-0-					-0-
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	6			N	-0-					-0-

CANNING		WELL #: 2		RRCID -> 148799		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525								
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	6			N	-0-					-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	6			N	-0-					-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	6			N	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	6			N	-0-					-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	6			N	-0-					-0-
*04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	6			N	-0-					-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
RED TANK RESOURCES, LLC 697117												
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000												
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-	-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-

SAFEMARK OIL & GAS, LLC 743189												
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRIPower RESOURCES, LLC 870483												
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130												
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	185
04	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												
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323												
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.			170164									
DUNBAR, LEONARD			WELL #: 1		RRCID -> 054228		COMPL. DATE 11/28/1964		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 1724 - 1734	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LIVINGSTON, J. M. MRS.			WELL #: 1		RRCID -> 054229		COMPL. DATE 11/21/1965		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TAYLOR-DUNBAR			WELL #: 3		RRCID -> 054726		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 2113		PERF. 1767 - 1785	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LIVINGSTON, J. M. MRS.			WELL #: 2		RRCID -> 055185		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 2235		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MUDGE			WELL #: 2		RRCID -> 188100		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 1488		PERF. 1463 - 1488	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164								
MOLESWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	190545	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	1680	PERF. 1524 - 1536	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	191877	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1556	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUDGE		WELL #:		3	RRCID ->	199040	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1515 - 1525	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		5	RRCID ->	199044	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1502 - 1512	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUDGE		WELL #:		4	RRCID ->	199589	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1468 - 1502	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUDGE B		WELL #:		1	RRCID ->	208869	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	1555	PERF. 1412 - 1422	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		3 A	RRCID ->	209050	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1662 - 1696	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164										
MUDGE		WELL #:		6	RRCID ->	210668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650 PERF. 1490 - 1520				
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUDGE B		WELL #:		2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625 PERF. N/A				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-

CASH JOY		WELL #:		1A	RRCID ->	215072	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2748 PERF. 2602 - 2748				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUDGE B		WELL #:		3	RRCID ->	256133	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	1470 PERF. N/A				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SHANNON (SAN ANDRES)				82663 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
CLARK OIL CO.				157689										
SHANNON - DYCO		WELL #:		1	RRCID ->	216640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1790 - 1810				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 CLARK OIL CO. 157689
 SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

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

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

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

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

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

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

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

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OVERSTREET, JAMIE L 628592
 BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

11	14B2 EXT	11	-0-	11	22	10	1	1	9	N	1					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					35
01	33 X	11	-0-	-22	-0-	10	1	1	9	N	1					36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					36

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

11	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OVERSTREET, JAMIE L		//CONT.// 628592										
BLACKSTONE SLAUGHTER		WELL #: 319H		RRCID -> 283379		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806				
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	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1	15
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	15

SHIDLER, MARK L., INC.		776590										
GARNER "1"		WELL #: 1		RRCID -> 102579		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780				
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	1	1	990	2	N	-0-	55
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	1	1	987	2	N	-0-	55
01	992 N	643	-0-	-349	-0-	1	1	642	2	N	-0-	55
02	896 N	690	-0-	-206	-0-	1	1	689	2	N	-0-	55
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1	1	1140	2	N	-0-	55
*04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	1	1	968	2	N	-0-	55

STALEY OPERATING CO.		811415										
SLAUGHTER 26		WELL #: 2		RRCID -> 188189		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
GARNER 15		WELL #: 1H		RRCID -> 183885		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150				
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-	204
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-	204
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-	204
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-	204
*03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-	204
*04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-	204

NOELKE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 184121		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802				
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-	1285
12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2398	2	12	9	N	11	1296
01	1767 X	940	-0-	-827	-0-	940	2			N	-0-	1296
02	1596 X	57	-0-	-1539	-0-	57	2			N	-0-	1296
*03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-	1296
*04	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-	1296

NOELKE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 184546		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475				
11	3000 N	3549	-0-	549	549	3466	2	83	9	N	75	1135
12	1984 X	191	-0-	-1793	-0-	191	2			N	-0-	1135
01	1984 X	1191	-0-	-793	-0-	1179	2	12	9	N	11	1134
02	1792 X	145	-0-	-1647	-0-	133	2	12	9	N	11	1145
*03	1984 X	14	-0-	-1970	-0-	2	2	12	9	N	11	1156
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	1156

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
ALLISON "9"		WELL #: 1H		RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9150 - 13440	
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
11	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	1222 2	N	-0-		122	
12	930	N	867	-0-	-63	-0-	867 2	N	-0-		122	
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-		122	
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		122	
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		122	
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	1030 2	N	-0-		122	

ALLISON "19"		WELL #: 1H		RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10934 - 14205	
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985 2	N	-0-		324	
12	1209	N	893	-0-	-316	-0-	890 2	N	3		327	
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		327	
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		327	
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		327	
04	840	N	576	-0-	-264	-0-	576 2	N	-0-		327	

GARNER "16"		WELL #: 1H		RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	9035 - 11568	
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711 2	N	-0-		152	
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		152	
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		152	
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		152	
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		152	
04	660	N	6	-0-	-654	-0-	6 2	N	-0-		152	

NOELKE "A"		WELL #: 2702H		RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9580 - 13220	
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4845 2	Y	20	69 1	23	
12	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	3981 2	Y	20		43	
01	5115	X	3902	-0-	-1213	-0-	3894 2	Y	7	8 1	42	
02	4256	X	2512	-0-	-1744	-0-	2504 2	Y	7		49	
*03	4650	X	3418	-0-	-1232	-0-	3418 2	Y	-0-		49	
04	3840	X	3518	-0-	-322	-0-	3507 2	Y	10		59	

BARBEE 15		WELL #: 1H		RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	9183 - 12012	
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		551	
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		551	
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	2	2 1	551	
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	2		553	
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2	N	-0-		553	
*04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	5		558	

NOELKE 2		WELL #: 2H		RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8771 - 10934	
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		71	
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837 2	N	2		73	
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-		73	
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-		73	
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2	N	-0-		73	
04	870	N	607	-0-	-263	-0-	607 2	N	-0-		73	

NOELKE 2		WELL #: 1402H		RRCID ->	191535	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9352 - 12851	
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3078 2	N	13		515	
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3134 2	N	4		519	
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2427 2	N	2	2 1	519	
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	2		521	
*03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	2		523	
*04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	N	-0-		523	

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID -> 192102		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1796 2	21 9	N			19			181
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	180 2	3 9	N			3			184
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69 2	3 9	N			3	3 1		184
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698 2	3 9	N			3			187
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1207 2	3 9	N			3			190
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N			-0-			190

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID -> 192246		COMPL. DATE 11/23/2002			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012					
11	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 2		N			-0-			99
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N			-0-			99
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N			-0-			99
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N			-0-			99
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N			-0-			99
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N			-0-			99

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID -> 192736		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865					
11	1590 N	158	-0-	-1432	-0-	158 2		N			-0-			151
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N			-0-			151
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756 2	1 9	N			1	1 1		151
02	2800 N	2833	-0-	33	33	2832 2	1 9	N			1			152
*03	2355 N	2322	-0-	-33	-0-	2321 2	1 9	N			1			153
*04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N			-0-			153

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID -> 194004		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014					
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450 2		N			-0-			96
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457 2		N			-0-			96
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N			-0-			96
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N			-0-			96
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N			-0-			96
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N			-0-			96

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID -> 194610		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020					
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377 2	3 9	Y			3			440
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343 2	2 9	Y			2			442
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y			-0-			442
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y			-0-			442
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y			-0-			442
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y			-0-			442

NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID -> 195188		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180					
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N			-0-			340
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N			-0-			340
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	706 2	37 9	N			34	37 1		337
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	789 2	36 9	N			33			370
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	17 2	36 9	N			33			403
*04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2632 2	48 9	N			44			447

GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138					
11	420 N	71	-0-	-349	-0-	71 2		N			-0-			53
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N			-0-			53
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N			-0-			53
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N			-0-			53
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N			-0-			53
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N			-0-			53

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
NOELKE 5		WELL #: 2		RRCID -> 195899		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770								
M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 18		WELL #: 1		RRCID -> 198411		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660								
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			N	-0-					93
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					93
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	1			93
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1					94
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1					95
*04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					95

NOELKE "4"		WELL #: 2H		RRCID -> 201260		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975								
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1995	2	6	9	N	5					52
12	3100 N	5972	-0-	2872	-0-	2872	2	136	9	N	124					176
01	3100 N	5189	-0-	2089	-0-	4961	2	6	9	N	5	6	1			175
02	2800 N	2219	-0-	-581	-0-	4380	2	6	9	N	5					180
*03	3100 N	3187	-0-	87	-0-	4467	2	6	9	N	5					185
*04	7716 X	3249	-0-	-4467	-0-	3120	2	129	9	N	117					302

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646								
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					158
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					158
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					158
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					158
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					158
*04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					158

SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1770				N	-0-					118
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1770				N	-0-					118
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1770				N	-0-					118
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1770				N	-0-					118
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1770				N	-0-					118
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1770				N	-0-					118

NOELKE A		WELL #: 2602		RRCID -> 217728		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166								
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					72
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					72
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					72
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					72
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					72
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					72

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
GARNER 12		WELL #:		1	RRCID ->	232534	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8670 - 8690
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1211 2	3 9	N	3		262
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		262
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		262
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		262
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-		262
04	1290	N	584	-0-	-706	-0-	581 2	3 9	N	3		265

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

NOELKE A				WELL #:	2601	RRCID ->	211126	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8434 - 9000
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NOELKE A				WELL #:	2602	RRCID ->	217729	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	8539 - 9166
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NOELKE 2				WELL #:	1403H	RRCID ->	289150	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8560 - 11123
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3081	R	3081	-0-	-0-	-0-	3024 2	57 9	N	52		205	
12	2964	R	2964	-0-	-0-	-0-	2947 2	17 9	N	15		220	
01	2764	R	2764	-0-	-0-	-0-	2723 2	41 9	N	37	42 1	215	
02	1848	R	1848	-0-	-0-	-0-	1807 2	41 9	N	37		252	
*03	2488	R	2488	-0-	-0-	-0-	2453 2	35 9	N	32		284	
*04	2912	R	2912	-0-	-0-	-0-	2881 2	31 9	N	28		312	

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER (CANYON) FDL OPERATING, LLC ANDERSON, B.		83594 200 263924		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN								
		WELL #:	6	RRCID ->	112876	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	5771 - 5818					
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
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-					-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3			N	-0-					-0-
01		744 N	670	-0-	-74	-0-	670 3			N	-0-					-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-					-0-
*03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3			N	-0-					-0-
*04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3			N	-0-					-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY WALKER, J. S.		266910		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	2	RRCID ->	102332	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	5773 - 5800
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

MOSAIC TEXAS LLC JAMESON "H"		589983		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	100554	COMPL. DATE	08/16/1981	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	6014 - 6034
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION WALKER "A"		775563		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	116853	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	6207 - 6259
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		19
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2		N	-0-		19
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		19
02	196 N	140	-0-	-56	-0-	140 2		N	-0-		19
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		19
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		19

SIXTY-SEVEN (CANYON) OXY USA INC. SHAW, VERDA		83873 250 630591		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
		WELL #:		RRCID ->	290813	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2952 - 2964
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC NOELKE, W. M., EST.		760218		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	43	RRCID ->	286585	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6650 - 6668
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SIXTY-SEVEN (CANYON) //CONT.// 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 NOELKE, W. M., EST. WELL #: 44 RRCID -> 286586 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
*04		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

11		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
12		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
01		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
02		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
03		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
04		180 #	142	-0-	-38	-0-	142	2		Y	-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

11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			91
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			91
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			91
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			91
03		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			91
*04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			91

BRP ENERGY, LLC 041519
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
*03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
 CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

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

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
THOMSON HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 019242	COMPL. DATE 05/10/1954	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5390	- 5535		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		452 N	452	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
*06		480 N	474	-0-	-6	474 2		N	-0-		-0-
*07		434 N	365	-0-	-69	365 2		N	-0-		-0-
*08		465 N	464	-0-	-1	464 2		N	-0-		-0-
*09		714 N	714	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
*10		471 N	471	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
*11		450 N	445	-0-	-5	445 2		N	-0-		-0-
*12		558 N	485	-0-	-73	485 2		N	-0-		-0-
*01		479 N	479	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
*02		420 N	284	-0-	-136	284 2		N	-0-		-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
*04		494 N	494	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-

THOMSON HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 073542	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A			
11		180 N	178	-0-	-2	178 3		N	-0-		-0-
12		217 N	191	-0-	-26	191 3		N	-0-		-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
02		168 N	108	-0-	-60	108 3		N	-0-		-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
04		180 N	176	-0-	-4	176 2		N	-0-		-0-

THOMPSON HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 148159	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5371	- 5567		
*05		673 N	673	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-
*06		689 N	689	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
*07		713 N	544	-0-	-169	544 2		N	-0-		-0-
*08		723 N	723	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
*09		789 N	789	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-
*10		713 N	713	-0-	-0-	713 2		N	-0-		-0-
*11		690 N	686	-0-	-4	686 2		N	-0-		-0-
*12		713 N	677	-0-	-36	677 2		N	-0-		-0-
*01		713 N	682	-0-	-31	682 2		N	-0-		-0-
*02		644 N	413	-0-	-231	413 2		N	-0-		-0-
03		682 N	533	-0-	-149	533 2		N	-0-		-0-
04		660 N	645	-0-	-15	645 2		N	-0-		-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462							
MIERS A				WELL #: 1	RRCID -> 019236	COMPL. DATE 07/02/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5573	- 5734		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS A 82				WELL #: 2	RRCID -> 019237	COMPL. DATE 12/27/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5352	- 5516		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462																	
MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462											
MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A											
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	730462									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
MIERS A 82					WELL #: 8	RRCID -> 131504	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 5246 - 5471			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WARD C					WELL #: 11	RRCID -> 138444	COMPL. DATE 04/03/1991	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5560 - 6711			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MIERS A 82					WELL #: 9	RRCID -> 138578	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL DEPTH 5992	PERF. 5410 - 5530			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MIERS A					WELL #: 1510	RRCID -> 138582	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL DEPTH 5962	PERF. 5256 - 5584			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MIERS A					WELL #: 1512	RRCID -> 139264	COMPL. DATE 07/03/1991	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5363 - 5618			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MIERS A					WELL #: 1514	RRCID -> 139265	COMPL. DATE 06/29/1991	TOTAL DEPTH 5812	PERF. 5263 - 5548			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MIERS A 82					WELL #: 13	RRCID -> 139279	COMPL. DATE 06/04/1991	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5166 - 5385			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
MIERS A 82		WELL #:		15	RRCID ->	140328	COMPL. DATE	12/04/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5167 - 5446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIERS A 82		WELL #:		16	RRCID ->	140329	COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5163 - 5405				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIERS A		WELL #:		8017	RRCID ->	141589	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5283 - 5493				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WARD C		WELL #:		12	RRCID ->	142328	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 5593 - 6658				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

WARD C		WELL #:		13	RRCID ->	142331	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 5587 - 6637				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

WARD C		WELL #:		14	RRCID ->	142420	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5771 - 6667				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WARD C		WELL #:		16	RRCID ->	142470	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5558 - 6564				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
WARD C		WELL #: 15		RRCID -> 142525		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 17		RRCID -> 142852		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 18		RRCID -> 142853		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 19		RRCID -> 144180		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 20		RRCID -> 144181		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 23		RRCID -> 146973		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 24		RRCID -> 147213		COMPL. DATE 10/23/1993		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
WARD C		WELL #: 21		RRCID -> 147216		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 26		RRCID -> 147616		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 22		RRCID -> 147618		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 25		RRCID -> 147619		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 29		RRCID -> 147620		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WARD C		WELL #: 27		RRCID -> 147865		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 28		RRCID -> 147866		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
MIERS A		WELL #: 1517		RRCID -> 179132	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5232	- 5497			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS A		WELL #: 1518		RRCID -> 179135	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 5828	PERF. 5306	- 5469			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS A		WELL #: 1519		RRCID -> 180546	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5290	- 5628			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS A		WELL #: 1520		RRCID -> 181346	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 5745	PERF. 5232	- 5559			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS A		WELL #: 1521		RRCID -> 182019	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5411	- 5642			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS A		WELL #: 1409		RRCID -> 182427	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 5779	PERF. 5197	- 5483			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS A 82		WELL #: 18		RRCID -> 185580	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 5808	PERF. 5354	- 5572			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462																	
MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880 HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677																	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798																	
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					121
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					121
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					121
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					121
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					121
*04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					121

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844																	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121		WELL #: 4		RRCID -> 209122		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916			
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121		WELL #: 3		RRCID -> 209163		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121		WELL #: 2		RRCID -> 209164		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022			
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL		WELL #: 9606		RRCID -> 214937		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL		WELL #: 9605		RRCID -> 214938		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL 121		WELL #: 5		RRCID -> 214940		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
 SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

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

UPP OPERATING, LLC 875310
 BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01		589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02		532 N	490	-0-	-42	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03		589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04		540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

11		30 X	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12		31 X	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// //CONT.//	84646 500 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	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561													
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868													
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935													
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056													
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599													
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185													
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500													
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	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "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

DEBERRY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	019207	COMPL. DATE	01/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5590 -	6260
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	019208	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 6000 -	6670
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-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	019209	COMPL. DATE	01/13/1991	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 5835 -	6465
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019211	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5943 -	6091
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 3		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	019213	COMPL. DATE	07/28/1958	TOTAL DEPTH	5602	PERF. 5368 -	5472
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		1	RRCID ->	019215	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5126 -	5200
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	019219	COMPL. DATE	08/31/1958	TOTAL DEPTH	6088	PERF. 5856 -	5968
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		5	RRCID ->	019221	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5498	-	5828		
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-						-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-						-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-						-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-						-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-						-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-						-0-

STEEN		WELL #:		1	RRCID ->	019223	COMPL. DATE	04/26/1956	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	5538	-	5750		
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-						-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-						-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-						-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	3		N	-0-						-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-						-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-						-0-

STEEN		WELL #:		2	RRCID ->	019224	COMPL. DATE	05/18/1956	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5514	-	5644		
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		Y	-0-						-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		Y	-0-						-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-						-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3		Y	-0-						-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		Y	-0-						-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-						-0-

STEEN		WELL #:		3	RRCID ->	019225	COMPL. DATE	06/26/1957	TOTAL DEPTH	5883	PERF.	5443	-	5521		
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-						-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-						-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-						-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-						-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-						-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-						-0-

STEEN		WELL #:		4	RRCID ->	019226	COMPL. DATE	10/06/1958	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5304	-	5342		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-						-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-						-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-						-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-						-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-						-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-						-0-

THOMSON, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	019227	COMPL. DATE	07/15/1955	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5320	-	5350		
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-						-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-						-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-						-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-						-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-						-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-						-0-

THOMSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	019228	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4998	-	5038		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
THOMSON		WELL #: 1 F		RRCID -> 019233		COMPL. DATE 09/08/1954		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 019235		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434				
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 019240		COMPL. DATE 05/01/1954		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700				
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			24
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			24
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			24
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			24
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			24
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			24

SIMMONS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 032907		COMPL. DATE 03/17/1964		TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A				
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	52 1	3 3	N	-0-			33
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	54 1	3 3	N	-0-			33
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	54 1	3 3	N	-0-			33
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	48 1	3 3	N	-0-			33
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	54 1	4 3	N	-0-			33
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	52 1	2 3	N	-0-			33

HALBERT, B. M.		WELL #: 1122		RRCID -> 035906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A				
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 1		RRCID -> 035908		COMPL. DATE 03/08/1965		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 6		RRCID -> 055382		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A				
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3		N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			-0-
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 10		RRCID -> 055383		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 5950 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
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3	Y	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 6		RRCID -> 055741		COMPL. DATE 06/19/1973		TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THOMSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 055743		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A			
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	N	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-
02	196 N	107	-0-	-89	-0-	6	1	101	3	N	-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	N	-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	N	-0-

STEEN		WELL #: 7		RRCID -> 055860		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A			
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055893		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A			
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	Y	-0-	-0-	7
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	Y	-0-	-0-	7
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-	-0-	7
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	7
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	-0-	7
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	7

DAVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 055993		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A			
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 056158		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A			
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-

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 #:	2	RRCID -> 056211		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A						

11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3		Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	6	RRCID -> 056907		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6575		PERF. N/A						

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-

BARTON		WELL #:	2	RRCID -> 057193		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 6730		PERF. N/A						

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-					-0-

BERGER		WELL #:	2	RRCID -> 057266		COMPL. DATE 01/03/1974		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A						

11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #:	2	RRCID -> 057267		COMPL. DATE 12/27/1973		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A						

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-

THOMSON "C"		WELL #:	4	RRCID -> 057847		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 5684		PERF. N/A						

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-

DEBERRY A		WELL #:	7	RRCID -> 058420		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5917 - 6267						

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MECKEL		WELL #: 9		RRCID -> 058474		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5088 - 5626		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3	N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 5		RRCID -> 058789		COMPL. DATE 06/06/1974		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 3		RRCID -> 059329		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 6516		PERF. N/A		
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3	N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 4		RRCID -> 059374		COMPL. DATE 08/07/1974		TOTAL DEPTH 6650		PERF. N/A		
11	480 N	352	-0-	-128	-0-	352	3	N	-0-			-0-
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3	N	-0-			-0-
01	496 N	326	-0-	-170	-0-	326	3	N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-			-0-
04	330 N	185	-0-	-145	-0-	185	3	N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 8		RRCID -> 059389		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 5598 - 6242		
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-			-0-

THOMSON "F"		WELL #: 2		RRCID -> 059531		COMPL. DATE 08/27/1974		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A		
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	859 3	N	-0-		-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	69	1	895 3	N	-0-		-0-
01	961 N	933	-0-	-28	-0-	67	1	866 3	N	-0-		-0-
02	868 N	708	-0-	-160	-0-	39	1	669 3	N	-0-		-0-
03	961 N	821	-0-	-140	-0-	57	1	764 3	N	-0-		-0-
04	900 N	788	-0-	-112	-0-	56	1	732 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 059590		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A		
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
01	403 N	250	-0-	-153	-0-	250	3		N	-0-		-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	314	3		N	-0-		-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 3		RRCID -> 059859		COMPL. DATE 01/30/1988		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 10		RRCID -> 060118		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226				
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 5		RRCID -> 060149		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384				
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 6		RRCID -> 060260		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650				
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A				
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-			-0-
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	440 3		N	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 062006		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-HALBERT UNIT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 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

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	062457	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #:	8	RRCID ->	062650	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 5735 - 6017
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-	-0-

HALBERT		WELL #:	3	RRCID ->	062728	COMPL. DATE	06/27/1975	TOTAL DEPTH	7203	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARD		WELL #:	7	RRCID ->	068678	COMPL. DATE	04/17/1990	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 5708 - 6376
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3		N	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-

DEBERRY A		WELL #:	9	RRCID ->	068680	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 5777 - 6527
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	073454	COMPL. DATE	10/08/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	13
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	13
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		Y	-0-	13
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	13
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-	13
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-	13

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 15		RRCID -> 075797		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 5860 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
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 19		RRCID -> 076216		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619			
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 17		RRCID -> 076218		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671			
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 18		RRCID -> 076929		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865			
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730			
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MECKEL		WELL #: 14		RRCID -> 079722		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738				
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
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
*04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 080112		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 18		RRCID -> 080163		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 17		RRCID -> 080164		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768				
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 080319		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 080337		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862				
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 080510		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125				
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3		N	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084734		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 5		RRCID -> 085438		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325					
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3		Y	-0-			-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-			-0-
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	3		Y	-0-			-0-
04	570 N	404	-0-	-166	-0-	404	3		Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 6		RRCID -> 085439		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312					
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 5		RRCID -> 085949		COMPL. DATE 11/24/1987		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180					
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 088024		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 088026		COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305					
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 8		RRCID -> 090456		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490					
11	630 N	527	-0-	-103	-0-	527	3		N	-0-			-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	4	RRCID -> 090677	COMPL. DATE 01/01/1991	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5588	-		6290	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	N	-0-		-0-	
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-	
		WELL #:	3	RRCID -> 091624	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 6655	PERF. 5597	-		6326	
		WELL #:	3	RRCID -> 091624	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 6655	PERF. 5597	-		6326	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-	
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
		WELL #:	6	RRCID -> 091625	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6052	-		6991	
		WELL #:	6	RRCID -> 091625	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6052	-		6991	
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
02	140 N	7	-0-	-133	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
		WELL #:	3	RRCID -> 091626	COMPL. DATE 12/23/1980	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5347	-		5860	
		WELL #:	3	RRCID -> 091626	COMPL. DATE 12/23/1980	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5347	-		5860	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
		WELL #:	1	RRCID -> 091627	COMPL. DATE 12/23/1980	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6016	-		6324	
		WELL #:	1	RRCID -> 091627	COMPL. DATE 12/23/1980	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6016	-		6324	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
		WELL #:	4	RRCID -> 091629	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 6928	PERF. 6015	-		6692	
		WELL #:	4	RRCID -> 091629	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 6928	PERF. 6015	-		6692	
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-	
		WELL #:	2	RRCID -> 092433	COMPL. DATE 02/12/1981	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5470	-		5667	
		WELL #:	2	RRCID -> 092433	COMPL. DATE 02/12/1981	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5470	-		5667	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-	
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HULL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 094515		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 5614 - 5803			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 094517		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 7371		PERF. 6994 - 7090			
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518		COMPL. DATE 04/03/1971		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6298 - 6926			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 094519		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 6234 - 7044			
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 3		RRCID -> 096180		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5693 - 6597			
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		Y	-0-			-0-

HULL		WELL #: 5		RRCID -> 096827		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 6272		PERF. 5731 - 5985			
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6142 - 6876			
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3		N	-0-			-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-			-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02	448 N	172	-0-	-276	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "B"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 099093		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5385 - 6014			
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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-			-0-

DAVIS "C"				WELL #: 3		RRCID -> 099542		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5674 - 5795	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 6231 - 6623	
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5390 - 5878	
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-			-0-
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95 3		N	-0-			-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-

BARTON				WELL #: 4		RRCID -> 103394		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5743 - 5974	
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-

BERGER				WELL #: 7		RRCID -> 103395		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5880 - 6085	
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-

WARD				WELL #: 9		RRCID -> 104000		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6028 - 6390	
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-			-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 16		RRCID -> 108650		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 5125 - 5453						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 11		RRCID -> 108732		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5701 - 6464				
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F"				WELL #: 3		RRCID -> 108733		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5366 - 5693				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "F"				WELL #: 4		RRCID -> 108734		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5440 - 5572				
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

WARD				WELL #: 10		RRCID -> 124346		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 5719 - 6556				
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

WARD				WELL #: 11		RRCID -> 125699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6139 - 6497				
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-

WARD				WELL #: 12		RRCID -> 126040		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5551 - 6523				
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023			
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
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751			
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
12	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550			
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 24		RRCID -> 126793		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911			
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720			
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 128704		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722			
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 132648		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 6348		PERF. 5551 - 6194						
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 4		RRCID -> 132649		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5446 - 5982						
11	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	14	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	15	1	3			N	-0-					-0-
02	16 X	1	-0-	-15	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 4		RRCID -> 133118		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5263 - 5561						
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 133119		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5416 - 5650						
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 133120		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5503 - 6148						
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 4		RRCID -> 133262		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5858 - 6768						
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 2T		RRCID -> 133607		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5385 - 5742						
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD		WELL #: 13		RRCID -> 133608		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5828 - 6750		
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114 3		N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 14		RRCID -> 133609		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5816 - 6698		
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 17		RRCID -> 133610		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5651 - 6508		
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3 3		N	-0-			-0-
*04	8 X	2	-0-	-6	-0-	2 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 16		RRCID -> 133989		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 5520 - 6403		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 134305		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 5835 - 6465		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3		N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 26		RRCID -> 134354		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5336 - 5720		
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	625 3		N	-0-			-0-
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3		N	-0-			-0-
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 134373		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5572 - 6332		
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
		WELL #: 15		RRCID -> 134436		COMPL. DATE 04/08/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3	N	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134437		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335		
11	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	3	N	-0-	-0-
12	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	3	N	-0-	-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3	N	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 134489		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838		
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 134490		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	3	N	-0-	-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 134491		COMPL. DATE 04/25/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 134492		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386		
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	662	3	N	-0-	-0-
12	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3	N	-0-	-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3	N	-0-	-0-
02	616 N	492	-0-	-124	-0-	492	3	N	-0-	-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 134493		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134494		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355 3	N	-0-		-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-		-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-		-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328 3	N	-0-		-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-		-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 25		RRCID -> 134495		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764			
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	-0-		-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 134817		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029			
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97 3	N	-0-		-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93 3	N	-0-		-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 134818		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000			
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 8		RRCID -> 134825		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088			
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382 3	N	-0-		-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135111		COMPL. DATE 05/18/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084			
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 135112		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474			
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440 3	N	-0-		-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457 3	N	-0-		-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395 3	N	-0-		-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433 3	N	-0-		-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//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

		WELL #: 5		RRCID -> 135165	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5735	-		6568						
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	115	2	1185	3	N	-0-					-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	176	2	811	3	N	-0-					-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	97	2	702	3	N	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	5	2	610	3	N	-0-					-0-
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 135166	COMPL. DATE 06/05/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5569	-		6234						
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 10		RRCID -> 135204	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5626	-		6427						
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 5		RRCID -> 135205	COMPL. DATE 06/28/1990	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5587	-		6237						
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135206	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5577	-		6233						
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 12		RRCID -> 135211	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5623	-		6342						
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

BARTON		WELL #: 6		RRCID -> 135212	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5687	-		6494						
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY		WELL #: 6		RRCID -> 135232		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016			
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
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-		-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125	3	N	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292			
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285			
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	Y	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031			
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 7		RRCID -> 135356		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142			
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-		-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376			
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3	N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320			
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-		-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
02	644 N	552	-0-	-92	-0-	552	3	N	-0-		-0-
03	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3	N	-0-		-0-
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5725 - 6224		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 9		RRCID -> 135587		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 5748 - 6477		
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 15		RRCID -> 135588		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5654 - 6398		
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3		Y	-0-		-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		Y	-0-		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		Y	-0-		-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3		Y	-0-		-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		Y	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 9		RRCID -> 135607		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 5600 - 6330		
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-		-0-
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	3		N	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 136369		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5704 - 6467		
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3		N	-0-		-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 19		RRCID -> 136370		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5639 - 6334		
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3		N	-0-		-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136372		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5603 - 6183		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "B"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 136374		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5509 - 6016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 19		RRCID -> 136376		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5686 - 6478		
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 18		RRCID -> 136780		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5581 - 6363		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 20		RRCID -> 136785		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5644 - 6483		
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-				WELL #: 5		RRCID -> 136789		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5774 - 6651		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-

DAVIS "E"				WELL #: 5		RRCID -> 136790		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5449 - 5696		
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-			-0-

WARD				WELL #: 22		RRCID -> 137111		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5666 - 6565		
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD		WELL #: 23		RRCID -> 137112		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456		
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
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137512		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636		
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3	Y	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 31		RRCID -> 137917		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602		
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 26		RRCID -> 137919		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574		
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 4122		RRCID -> 137921		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138250		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585		
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 10		RRCID -> 138251		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070		
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DEBERRY "A"		WELL #: 30		RRCID -> 138254		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538								
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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 24		RRCID -> 138585		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297								
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 25		RRCID -> 138586		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312								
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3		N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3		N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138587		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054								
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 29		RRCID -> 138589		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 32		RRCID -> 138590		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY "A"		WELL #: 35		RRCID -> 139012		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562				
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
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 36		RRCID -> 139013		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349				
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139364		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 25		RRCID -> 139370		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472				
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 7		RRCID -> 139380		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990				
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 28		RRCID -> 139383		COMPL. DATE 05/27/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626				
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	540 3		N	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 27		RRCID -> 139384		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424				
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139617		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558				
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
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3		Y	-0-		-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3		Y	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-		-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3		Y	-0-		-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3		Y	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139623		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644				
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139635		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264				
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139640		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 39		RRCID -> 139648		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139747		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253				
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 26		RRCID -> 139979		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300				
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-		-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-		-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD		WELL #: 27		RRCID -> 139980		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 34		RRCID -> 140009		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593								
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	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 140215		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248								
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 140218		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140320		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634								
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 8		RRCID -> 140322		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120								
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 24		RRCID -> 140379		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DAVIS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 140686		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705				
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 13		RRCID -> 141405		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198				
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3	N	-0-		-0-
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3	N	-0-		-0-
01	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	3	N	-0-		-0-
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	116	3	N	-0-		-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	14	-0-	14	-0-	14	3	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 144865		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		13
01	T. A.	1	-0-	1	-0-	4	1	3	Y	-0-		13
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		13
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-		13

DAVIS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 144872		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650				
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 5		RRCID -> 144873		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742				
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 21		RRCID -> 145799		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704				
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3	N	-0-		-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STEEN		WELL #: 30		RRCID ->	145870	COMPL. DATE	05/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5288	-	5778			
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3		Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 29		RRCID ->	145929	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5376	-	5620			
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3		Y	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 20		RRCID ->	145930	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5282	-	5744			
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3		Y	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3		Y	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3		Y	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3		Y	-0-					-0-

WARD		WELL #: 28		RRCID ->	145951	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5694	-	6452			
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	3		N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID ->	145978	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5746	-	6658			
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3		N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3		N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-					-0-

DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID ->	146055	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5328	-	5822			
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3		N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	3		N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 7		RRCID ->	146076	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5592	-	5970			
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3		Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512												
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468												
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 3		N	-0-			-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353 3		N	-0-			-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-			-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287												
11	960 N	785	-0-	-175	-0-	785 3		N	-0-			-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
01	589 N	279	-0-	-310	-0-	279 3		N	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			-0-
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822												
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014												
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592												
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
WARD		//CONT.// 875310		WELL #: 30		RRCID -> 148636		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571			
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
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 31		RRCID -> 148637		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238					
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 32		RRCID -> 148639		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367					
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 34		RRCID -> 148644		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539					
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646		COMPL. DATE 01/30/1994		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326					
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 35		RRCID -> 148730		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340					
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		Y	-0-			-0-
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3		Y	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 8		RRCID -> 148797		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148					
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD		WELL #: 36		RRCID -> 148798		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389 3	N	-0-		-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-		-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357 3	N	-0-		-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-		-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 7		RRCID -> 149150		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945			
11	14B2	EXT	257	-0-	257	-0-	257 3	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	263	-0-	263	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	263	-0-	263	-0-	1488 3	N	-0-		-0-
02	1692	X	204	-0-	-1488	-0-	204 3	N	-0-		-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189 3	N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 149178		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116			
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-		-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 149399		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755			
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	Y	-0-		28
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	Y	-0-		28
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	Y	-0-		28
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	-0-		28
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	Y	-0-		28
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	Y	-0-		28

DAVIS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 149401		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BERGER		WELL #: 16		RRCID -> 149528		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282			
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-		-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150 3	N	-0-		-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 17		RRCID -> 149532		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290			
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		-0-
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
02	252	N	17	-0-	-235	-0-	17 3	Y	-0-		-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37 3	Y	-0-		-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42 3	Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DAVIS		WELL #: 6		RRCID -> 149537	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5400	- 5772								
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
DAVIS		WELL #: 8		RRCID -> 149538	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 5949	PERF. 5420	- 5779								
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	196 N	109	-0-	-87	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
DAVIS "F"		WELL #: 6		RRCID -> 149539	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5520	- 5729								
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
WARD		WELL #: 33		RRCID -> 149540	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5697	- 6491								
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
BERGER		WELL #: 15		RRCID -> 149555	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 6513	PERF. 5518	- 6298								
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
12	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	585	-0-	-225	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
BERGER		WELL #: 18		RRCID -> 149556	COMPL. DATE 05/01/1994	TOTAL DEPTH 6488	PERF. 5536	- 6262								
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
BERGER		WELL #: 20		RRCID -> 149557	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 5638	- 6360								
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	9	RRCID ->	149620	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	5952 - 6900	
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:	26	RRCID ->	149626	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5368 - 5720	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:	27	RRCID ->	149630	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5324 - 5718	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:	34	RRCID ->	149631	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5294 - 5514	
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	508 3		N	-0-			-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3		N	-0-			-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 3		N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475 3		N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:	25	RRCID ->	150018	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5382 - 5780	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:	9	RRCID ->	150338	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5322 - 5834	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:	33	RRCID ->	150342	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5218 - 5712	
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231 3		N	-0-			-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3		N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196 3		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 35		RRCID -> 150343		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702			
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
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-		-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3	N	-0-		-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-		-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 38		RRCID -> 150344		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342			
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-

WARD		WELL #: 39		RRCID -> 150345		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498			
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3	Y	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	Y	-0-		-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 19		RRCID -> 150419		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287			
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	Y	-0-		-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		-0-

DAVIS E		WELL #: 9		RRCID -> 150426		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914			
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	Y	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150427		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338			
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-		-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3	N	-0-		-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-		-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 21		RRCID -> 150859		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168			
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150860		COMPL. DATE 07/17/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596		
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
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3		N	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 28		RRCID -> 150861		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776		
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 37		RRCID -> 153236		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645		
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-	-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 39		RRCID -> 153241		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782		
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		Y	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-	-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		Y	-0-	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 6		RRCID -> 153397		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943		
11	30 X	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
12	31 X	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-	-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153398		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076		
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		Y	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		Y	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 38		RRCID -> 153400		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

WARD		WELL #: 45		RRCID -> 153556		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 5566		- 6478		
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 5738		- 6640		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5534		- 5915		
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5298		- 5668		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	1			N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5726		- 6632		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5578		- 6098		
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 33		RRCID -> 153707		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 5856		PERF. 5376		- 5792		
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5313		-		5626		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 5368		-		5872		
11	30 X	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	12 X	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 5698		-		6530		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 31		RRCID -> 153900		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6131		PERF. 5426		-		5884		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 22		RRCID -> 154040		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5552		-		6344		
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 154048		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5232		-		5448		
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154049		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 5874		-		6696		
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 36		RRCID -> 154073		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 5638		PERF. 5250 - 5552			
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
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	3		N	-0-			-0-
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	3		N	-0-			-0-
01	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3		N	-0-			-0-
02	700 N	670	-0-	-30	-0-	670	3		N	-0-			-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 41		RRCID -> 154074		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5692 - 6474			
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 5122		RRCID -> 154085		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5988 - 6774			
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 154370		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5424 - 5801			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5452 - 5836			
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5412 - 5933			
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 9		RRCID -> 154387		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5504 - 6164			
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 154392		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5481 - 6142						
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 154393		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5352 - 5926						
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 10		RRCID -> 154577		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 5962 - 6925						
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	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 154584		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5440 - 5836						
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 154594		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5386 - 5864						
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154609		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5584 - 6246						
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	111	-0-	-85	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154610		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 5812 - 6391						
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-HALBERT 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WARD		WELL #: 12		RRCID -> 154613	COMPL. DATE 04/26/1995	TOTAL DEPTH 6808	PERF. 5850	-	6640		
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	Y	-0-		-0-
WARD		WELL #: 43		RRCID -> 154687	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 5654	-	6478		
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-		-0-
WARD		WELL #: 46		RRCID -> 154688	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 5696	-	6440		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	Y	-0-		-0-
WARD		WELL #: 48		RRCID -> 154689	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 6597	PERF. 5514	-	6337		
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-		-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	3	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
WARD		WELL #: 44		RRCID -> 154694	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5610	-	6468		
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3	Y	-0-		-0-
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	3	Y	-0-		-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	Y	-0-		-0-
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-		-0-
DEBERRY		WELL #: 12		RRCID -> 154867	COMPL. DATE 05/13/1995	TOTAL DEPTH 6168	PERF. 5470	-	6080		
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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-		-0-
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154869	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5732	-	6530		
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3	Y	-0-		-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MECKEL		WELL #:		34	RRCID ->	154903	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5492 - 5929		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		12	RRCID ->	155051	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5240 - 5712		
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		40	RRCID ->	155052	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5228 - 5462		
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		37	RRCID ->	155060	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5445 - 5854		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-			-0-
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	459	3			N	-0-			-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-			-0-
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #:		11	RRCID ->	155065	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5537 - 5928		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		6	RRCID ->	155076	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5919 - 6848		
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532								
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 42		RRCID -> 155095		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510								
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784								
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 43		RRCID -> 155099		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730								
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 23		RRCID -> 156424		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344								
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 24		RRCID -> 156425		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132								
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN				WELL #:	41	RRCID ->	159005	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5275	-	5546	
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-

DAVIS "E"				WELL #:	12	RRCID ->	159006	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5479	-	5884	
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3		Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	159458	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5886	-	6296	
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY				WELL #:	14	RRCID ->	159870	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	5470	-	6170	
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3		N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-					-0-

STEEN				WELL #:	44	RRCID ->	164221	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5460	-	5622	
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	267	3		N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3		N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3		N	-0-					-0-

DAVIS "E"				WELL #:	13	RRCID ->	164223	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5428	-	5836	
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3		N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"				WELL #:	40	RRCID ->	164225	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	5752	-	6566	
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-					-0-
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-					-0-
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	723	3		N	-0-					-0-
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3		N	-0-					-0-
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 39		RRCID -> 164640	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5288	-		5664						
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 164645	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5608	-		6216						
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 42		RRCID -> 164649	COMPL. DATE 07/19/1997	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5810	-		6576						
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-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 15		RRCID -> 164652	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5522	-		6198						
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 164850	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 6780	PERF. 5918	-		6636						
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 49		RRCID -> 165090	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5578	-		6326						
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 50		RRCID -> 165094	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5518	-		6062						
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 8		RRCID -> 175175		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARTON				WELL #: 11		RRCID -> 177406		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412		
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3		N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-		-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3		N	-0-		-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		-0-
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3		N	-0-		-0-
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	3		N	-0-		-0-

DAVIS				WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404		
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-		-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	3		N	-0-		-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-		-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-

MECKEL				WELL #: 40		RRCID -> 177411		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800		
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
12	1302 N	904	-0-	-398	-0-	904	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
02	1120 N	828	-0-	-292	-0-	828	3		N	-0-		-0-
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3		N	-0-		-0-
04	1020 N	845	-0-	-175	-0-	845	3		N	-0-		-0-

MECKEL				WELL #: 41		RRCID -> 177412		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695		
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-		-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-		-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3		N	-0-		-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-		-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-		-0-

BARTON				WELL #: 10		RRCID -> 178000		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420		
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	3		N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DEBERRY "A"		WELL #: 54		RRCID -> 178015		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 25		RRCID -> 178404		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132								
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 13		RRCID -> 178405		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590								
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 42		RRCID -> 178406		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710								
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 49		RRCID -> 178407		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294								
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 50		RRCID -> 178408		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339								
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179078		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170								
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 22		RRCID -> 179079		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255			
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
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 56		RRCID -> 179123		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462			
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	69	-0-	-117	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 12		RRCID -> 179125		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468			
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779 3	N	-0-	-0-	-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756 3	N	-0-	-0-	-0-
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741 3	N	-0-	-0-	-0-
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612 3	N	-0-	-0-	-0-
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730 3	N	-0-	-0-	-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714 3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 57		RRCID -> 179199		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444			
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-	-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 55		RRCID -> 179469		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250			
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-	-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-	-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244 3	N	-0-	-0-	-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 45		RRCID -> 180097		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704			
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 14		RRCID -> 180459		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396			
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY-BERGER UNIT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 180474		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5892 - 6530						
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 180861		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5962 - 6580						
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180950		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 5814 - 6602						
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	700 N	675	-0-	-25	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					-0-

BARTON		WELL #: 13		RRCID -> 180951		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 5708 - 6442						
11	870 N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	899 N	764	-0-	-135	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 53		RRCID -> 181280		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6052 - 6730						
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 58		RRCID -> 181281		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 5905 - 6228						
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 59		RRCID -> 181282		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 5930 - 6518						
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	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY "A"		WELL #: 60		RRCID -> 181283		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 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
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3	N	-0-		-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181521		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 45		RRCID -> 181752		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645		
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3	N	-0-		-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3	N	-0-		-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3	N	-0-		-0-
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	519 3	N	-0-		-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181754		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328		
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	378 3	N	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3	N	-0-		-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361 3	N	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181756		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028		
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740		
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 48		RRCID -> 182027		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446		
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-		-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5128 - 5424		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3		N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5373 - 5630		
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302 3		N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 5636 - 5664		
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235 3		N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5410 - 5750		
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3		N	-0-			-0-
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3		N	-0-			-0-
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		N	-0-			-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-			-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 48		RRCID -> 182083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5888		PERF. 5518 - 5744		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 9		RRCID -> 182670		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5620 - 5996		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 14		RRCID -> 182674		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5838 - 5848		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL "A"		WELL #: 16		RRCID -> 182683		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182686		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990		
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	125 1	205 3	N	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	109 1	166 3	N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	124 1	186 3	N	-0-	-0-
02	308 N	193	-0-	-115	-0-	94 1	99 3	N	-0-	-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	152 1	261 3	N	-0-	-0-
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	166 1	243 3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 46		RRCID -> 182698		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 50		RRCID -> 182733		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-	-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 3		N	-0-	-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182743		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141		
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-	-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-	-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278 3		N	-0-	-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182761		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326		
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-	-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3		N	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-	-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 183110		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	4	3 3		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
MECKEL		WELL #:		47	RRCID ->	183122	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	5883	PERF. 5654 - 5676
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		49	RRCID ->	183123	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	5879	PERF. 5375 - 5685
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		51	RRCID ->	183128	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 5642 - 5742
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		52	RRCID ->	183129	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5672 - 6066
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #:		47	RRCID ->	183131	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 5385 - 5640
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-	-0-	30
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-	-0-	30
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-	30
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3	N	-0-	-0-	30
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	30
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-	-0-	30

STEEN		WELL #:		57	RRCID ->	183132	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5368 - 5635
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #:		49	RRCID ->	183406	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5335 - 5565
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
STEEN		WELL #: 52		RRCID -> 183407		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-			-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3	N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 44		RRCID -> 183717		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721				
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3	N	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212	3	N	-0-			-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 10		RRCID -> 184105		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794				
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3	N	-0-			-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 13		RRCID -> 184116		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 184117		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 59		RRCID -> 184183		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567				
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 55		RRCID -> 184185		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548				
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				

		WELL #:	56	RRCID ->	184193	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136	-	5222
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMSON "C"		WELL #:	5	RRCID ->	184199	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	5298	-	5376
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMSON "A"		WELL #:	3	RRCID ->	184235	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5706	-	5812
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	-0-	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	10	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	17	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #:	15	RRCID ->	184562	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5776	-	5992
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #:	18	RRCID ->	184563	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6182	-	6318
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #:	19	RRCID ->	184567	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5896	-	5944
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #:	20	RRCID ->	184568	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	5886	-	6022
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MECKEL		WELL #: 54		RRCID -> 184586		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6071		PERF. 5560 - 5646	
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5492 - 5612	
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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 5496 - 5760	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	28	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	28	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	28	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	28	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	28	
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	28	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 5986 - 6614	
11	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5556 - 5810	
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-	-0-	

MECKEL		WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5346 - 5614	
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	

THOMSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4687 - 4725	
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	16	1	215 3	N	-0-	
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224 3	N	-0-	
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211 3	N	-0-	
02	224 N	111	-0-	-113	-0-	6	1	105 3	N	-0-	
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198 3	N	-0-	
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	14	1	183 3	N	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MECKEL "A"		WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760					
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706					
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494					
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570					
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979					
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386					
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688					
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684				
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
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3		N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-			-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-			-0-
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	218 3		N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788				
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996				
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
01	217 N	27	-0-	-190	-0-	27 3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 24		RRCID -> 187750		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 22		RRCID -> 187751		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #:		25	RRCID ->	187753	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5538	-	5910		
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		21	RRCID ->	187754	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5882	-	5938		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	3	N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-					-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		26	RRCID ->	187756	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5624	-	5940		
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		27	RRCID ->	187757	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5754	-	5950		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	187761	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4974	-	5014		
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	64	1	866	3	N	-0-					-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	72	1	940	3	N	-0-					-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	866	3	N	-0-					-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	N	-0-					-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	3	N	-0-					-0-
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	794	3	N	-0-					-0-

THOMSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	187764	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5826	-	5858		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #:		20	RRCID ->	188791	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5526	-	5672		
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL "A"		WELL #: 29		RRCID -> 189643		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 189646		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 33		RRCID -> 189647		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939								
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 38		RRCID -> 189649		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250								
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 32		RRCID -> 189651		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966								
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 30		RRCID -> 189652		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL "A"		WELL #: 34		RRCID -> 189654		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 41		RRCID -> 189660		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 39		RRCID -> 189661		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262								
11	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 45		RRCID -> 189662		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948								
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 28		RRCID -> 190256		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024								
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190302		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839								
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	3	N	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584	3	N	-0-					-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-					-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MARTIN		WELL #: 13		RRCID -> 190553		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452								
M	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 14		RRCID -> 190555		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802								
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3		N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 17		RRCID -> 190571		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 190572		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 27		RRCID -> 192371		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824								
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192374		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894								
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DAVIS "C"		WELL #: 25		RRCID -> 192377		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 26		RRCID -> 192379		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658								
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192380		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898								
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	2	2	558	3	N	-0-					-0-
02	504 N	410	-0-	-94	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	558 N	352	-0-	-206	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	540 N	131	-0-	-409	-0-	131	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 17		RRCID -> 192381		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538								
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 29		RRCID -> 192382		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904								
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 33		RRCID -> 192387		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799								
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DAVIS "C"		WELL #: 34		RRCID -> 192414		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5808 - 5870		
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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 31		RRCID -> 192415		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5380 - 5662		
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		N	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3		N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3		N	-0-			-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 30		RRCID -> 192416		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 5641 - 5766		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 35		RRCID -> 192417		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 5694 - 5802		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 38		RRCID -> 192418		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5515 - 5806		
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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5682 - 5754		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 32		RRCID -> 192516		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6251		PERF. 5592 - 5806		
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02	336 N	57	-0-	-279	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 40		RRCID -> 192750		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5958 - 6110		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 42		RRCID -> 192751		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5842 - 6150		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 60		RRCID -> 193560		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 5678 - 5885		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 61		RRCID -> 193564		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5554 - 5682		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MECKEL		WELL #: 59		RRCID -> 193579		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5677 - 5810		
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	3		N	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-		-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-		-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-		-0-
03	682 N	527	-0-	-155	-0-	527	3		N	-0-		-0-
04	660 N	504	-0-	-156	-0-	504	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 62		RRCID -> 193580		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5962		PERF. 5398 - 5696		
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	3		N	-0-		-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 63		RRCID -> 193581		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5498 - 5822		
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-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 #: 44		RRCID -> 193582		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068			
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
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 47		RRCID -> 193584		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 48		RRCID -> 193588		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 11		RRCID -> 193589		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864			
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 46		RRCID -> 193590		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944			
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5 3 N	-0-	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4 3 N	-0-	-0-	-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4 3 N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3 3 N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5 3 N	-0-	-0-	-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6 3 N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 50		RRCID -> 193591		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 51		RRCID -> 193592		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989			
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 52		RRCID -> 193593		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848		
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	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 55		RRCID -> 193594		COMPL. DATE 11/24/2002			TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790		
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	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 193596		COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3 3 N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2 3 N	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	48	1	7 3 N	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2 3 N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 194723		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608		
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-		-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 37		RRCID -> 194906		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616		
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3	N	-0-		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-		-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-

THOMSON D		WELL #: 11		RRCID -> 195697		COMPL. DATE 12/28/2002			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216		
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129 3 N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68 3 N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181 3 N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59 3 N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132 3 N	-0-		-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83 3 N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 57		RRCID -> 197501		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084		
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	52	1	47 3 N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	54	1	55 3 N	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	54	1	44 3 N	-0-		-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	48	1	26 3 N	-0-		-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	54	1	40 3 N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	52	1	36 3 N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL "A"		WELL #: 58		RRCID -> 197503		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952			
M	O	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
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 21		RRCID -> 197507		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484			
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-

THOMSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198720		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140			
11	990 N	919	-0-	-71	-0-	63	1	856 3	N	-0-	-0-
12	961 N	826	-0-	-135	-0-	59	1	767 3	N	-0-	-0-
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	50	1	645 3	N	-0-	-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	69	1	1188 3	N	-0-	-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475 3	N	-0-	-0-
*04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	107	1	1399 3	N	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 6		RRCID -> 198727		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858			
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-	-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3		N	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 72		RRCID -> 198738		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696			
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3		N	-0-	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-	-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 72		RRCID -> 198784		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 198802		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386			
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-	-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
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

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		

11	660 N	552	-0-	-108	-0-	92	1	460	3	N	-0-			-0-
12	651 N	587	-0-	-64	-0-	95	1	492	3	N	-0-			-0-
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	95	1	482	3	N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	86	1	493	3	N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	95	1	604	3	N	-0-			-0-
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	92	1	594	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199449		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5620		- 6012		

11	270 N	257	-0-	-13	-0-	92	1	165	3	N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	95	1	170	3	N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	95	1	167	3	N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	86	1	150	3	N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	95	1	163	3	N	-0-			-0-
*04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	92	1	160	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 60		RRCID -> 199490		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5560		- 5656		

11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5130		- 5224		

11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5186		- 5456		

11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 5175		- 5944		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 64		RRCID -> 199537		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5350		- 5518		

11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	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	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
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 67		RRCID -> 199540		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892				
11	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	3	N	-0-			-0-
01	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	3	N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 69		RRCID -> 199541		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378				
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 64		RRCID -> 199749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512				
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 81		RRCID -> 199854		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298				
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3	N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 83		RRCID -> 199856		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 68		RRCID -> 199862		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340				
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3	N	-0-			-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
STEEN		WELL #: 70		RRCID -> 199863		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 65		RRCID -> 200067		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 69		RRCID -> 200078		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120			
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 68		RRCID -> 200079		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 66		RRCID -> 200080		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 70		RRCID -> 200085		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574			
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	308	3	N	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	N	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	54	1	306	3	N	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	48	1	274	3	N	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	3	N	-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	52	1	299	3	N	-0-

MECKEL		WELL #: 71		RRCID -> 200088		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668			
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN		WELL #: 25		RRCID -> 200466		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #: 27		RRCID -> 200467		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542			
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #: 28		RRCID -> 200468		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012			
11	930 N	928	-0-	-2	-0-	92	1	836	3	N	-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	95	1	864	3	N	-0-
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	95	1	849	3	N	-0-
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	86	1	747	3	N	-0-
03	961 N	955	-0-	-6	-0-	95	1	860	3	N	-0-
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	92	1	833	3	N	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 59		RRCID -> 200510		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	8	3	N	-0-	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 60		RRCID -> 200511		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979			
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
*04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-	-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 61		RRCID -> 200512		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123			
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 62		RRCID ->	200513	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	5744 -	5864	
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-				-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-				-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #: 64		RRCID ->	200514	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5742 -	5778	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-				-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-				-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-				-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-				-0-

DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID ->	201150	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5462 -	5662	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-				-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		N	-0-				-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-				-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-				-0-

DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID ->	201151	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5488 -	5638	
11	180 N	69	-0-	-111	-0-	52 1	17 3	N	-0-				-0-
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	54 1	18 3	N	-0-				-0-
01	155 N	62	-0-	-93	-0-	54 1	8 3	N	-0-				-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	48 1	5 3	N	-0-				-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	54 1	3 3	N	-0-				-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	52 1	1 3	N	-0-				-0-

DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID ->	201200	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5290 -	5606	
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 3		N	-0-				-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-				-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-				-0-
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	257 3		N	-0-				-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-				-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-				-0-

DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID ->	201985	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5314 -	5670	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-				-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-				-0-
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	31 3		N	-0-				-0-
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		N	-0-				-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-				-0-

BARTON		WELL #: 17		RRCID ->	205411	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	5782 -	6446	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 875310							
		WELL #: 16	RRCID -> 205413	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 6718	PERF. 5704	- 6478		
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	
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		-0-	
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		-0-	
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		-0-	
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277 3		-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		-0-	
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		-0-	

THOMSON		WELL #: 10	RRCID -> 205701	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 6019	PERF. 5276	- 5333		
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	931 3		-0-	
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		-0-	
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		-0-	
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	781 3		-0-	
03	1023 N	881	-0-	-142	-0-	881 3		-0-	
04	1020 N	942	-0-	-78	-0-	942 3		-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 65	RRCID -> 205744	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 5882	- 6227		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		-0-	
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 43	RRCID -> 205745	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5542	- 5598		
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		-0-	
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		-0-	
01	713 N	476	-0-	-237	-0-	476 3		-0-	
02	616 N	67	-0-	-549	-0-	67 3		-0-	
03	713 N	23	-0-	-690	-0-	23 3		-0-	
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	52 3		-0-	

DAVIS "C"		WELL #: 42	RRCID -> 205820	COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH 6069	PERF. 5537	- 5641		
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		-0-	
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		-0-	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		-0-	
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43 3		-0-	
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		-0-	

MECKEL "A"		WELL #: 66	RRCID -> 205823	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 5768	- 5951		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

WARD, J.W. 118		WELL #: 15	RRCID -> 205825	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 7704	PERF. 6376	- 6522		
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		-0-	
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		-0-	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		-0-	
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	317 3		-0-	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		-0-	
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS		//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 DAVIS		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 16	RRCID -> 205837	COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH 6261	PERF. 5450	-	5536								
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 67	RRCID -> 205839	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 6405	PERF. 5882	-	6056								
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	182	1	137	3	N	-0-					-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	191	1	135	3	N	-0-					-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	190	1	132	3	N	-0-					-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	185	1	98	3	N	-0-					-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	182	1	137	3	N	-0-					-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	183	1	123	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 66	RRCID -> 205987	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6550	-	6664								
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	784 N	698	-0-	-86	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 84	RRCID -> 205990	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 6701	PERF. 6254	-	6356								
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 73	RRCID -> 206018	COMPL. DATE 11/09/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5254	-	5456								
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 206020	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5640	-	5860								
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 74	RRCID -> 206086	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 5102	-	5890								
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037																
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538																
11	30 N		1	-0-	-29		1	3		N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
02	1 N		-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404																
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	67	1	42	3	N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	70	1	37	3	N	-0-					-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	293	3	N	-0-					-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	N	-0-					-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	674	3	N	-0-					-0-
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	67	1	681	3	N	-0-					-0-

WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576																
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953																
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722																
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182																
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 76		RRCID -> 206098		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588			
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
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164 3	N	-0-		-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-		-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 77		RRCID -> 206099		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586			
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-		-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-		-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 75		RRCID -> 206102		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658			
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 15		RRCID -> 206104		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794			
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210			
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	441 3	N	-0-		-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-

THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 206244		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338			
11	60	N	11	-0-	-49	-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-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 74		RRCID -> 206502		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626			
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-		-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77 3	N	-0-		-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MECKEL		WELL #: 79		RRCID -> 206566		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #: 11		RRCID -> 207391		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340					
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207726		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 69		RRCID -> 208039		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864					
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 68		RRCID -> 208042		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028					
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 30		RRCID -> 208118		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368					
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 14		RRCID -> 208157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516					
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HULL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HULL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			

STEEN		WELL #: 77	RRCID -> 208161	COMPL. DATE 05/29/2004	TOTAL DEPTH 6327	PERF. 5938	- 5978			
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	67 1	430 3	N	-0-	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	70 1	442 3	N	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	70 1	441 3	N	-0-	-0-
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	63 1	390 3	N	-0-	-0-
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	70 1	432 3	N	-0-	-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	67 1	426 3	N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 77	RRCID -> 208162	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 5274	- 5676			
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-	-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-	-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3		N	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 76	RRCID -> 208163	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5346	- 5988			
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 10	RRCID -> 208240	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 5926	PERF. 5330	- 5618			
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-	-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-	-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3		N	-0-	-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-	-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 15	RRCID -> 208484	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 6419	PERF. 5726	- 6232			
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-	-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		N	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 80	RRCID -> 208509	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 6106	PERF. 5013	- 5838			
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265 3		N	-0-	-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-	-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 13	RRCID -> 208527	COMPL. DATE 05/16/2004	TOTAL DEPTH 6524	PERF. 5854	- 6184			
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-	-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
STEEN		WELL #: 79		RRCID -> 208584		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 3		N	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 78		RRCID -> 208587		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-

THOMSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208861		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935		
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	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 74		RRCID -> 208982		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID -> 208985		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398		
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 76		RRCID -> 209184		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298		
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54 3		N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 73		RRCID -> 209510		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290		
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-	-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3		N	-0-	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY "A"		WELL #: 67		RRCID -> 209890		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 70		RRCID -> 209895		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 80		RRCID -> 210349		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755		
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 56		RRCID -> 210360		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 72		RRCID -> 210365		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650		
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133 3	N	-0-		-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 68		RRCID -> 210367		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476		
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234 3	N	-0-		-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 69		RRCID -> 210418		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564		
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 3	N	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
02	224 N	77	-0-	-147	-0-	77 3	N	-0-		-0-
03	310 N	124	-0-	-186	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 57		RRCID -> 210424		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 55		RRCID -> 210444		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210494		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532				
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-			-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-			-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371 3		N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529				
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 3		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID -> 210507		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762				
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 3		N	-0-			-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 11		RRCID -> 210515		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952				
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3		N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	348 3		N	-0-			-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3		N	-0-			-0-
04	450 N	81	-0-	-369	-0-	81 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 78		RRCID -> 210517		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206				
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3		N	-0-			-0-
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	89 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J. W. 118		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS 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 WARD, J. W. 118		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		//CONT.//	875310								
		WELL #:	11	RRCID ->	210548	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	5908 - 6840
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	77	RRCID ->	210562	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5602 - 6080
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #:	54	RRCID ->	210565	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	5884 - 6810
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3	N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #:	53	RRCID ->	210567	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	5962 - 6878
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3	N	-0-		-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	3	N	-0-		-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #:	52	RRCID ->	210572	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	5886 - 6868
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:	82	RRCID ->	210606	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5368 - 5536
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	3	N	-0-		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:	81	RRCID ->	210659	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5338 - 5632
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	217	3	N	-0-		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	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
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 82		RRCID -> 210772		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346		
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210809		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100		
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 83		RRCID -> 210845		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667		
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 81		RRCID -> 210847		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874		
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210853		COMPL. DATE 02/12/2005			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134		
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

HULL		WELL #: 8		RRCID -> 210873		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794		
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	140	1	177 3	N	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	145	1	173 3	N	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	145	1	195 3	N	-0-	-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	131	1	83 3	N	-0-	-0-
03	310 N	149	-0-	-161	-0-	145	1	4 3	N	-0-	-0-
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	140	1	28 3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MITTEL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 210930		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210931		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802			
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 84		RRCID -> 211052		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732			
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-

THOMSON		WELL #: 12		RRCID -> 211074		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879			
11	14B2	EXT	6	-0-	6	11	6 3	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	7	-0-	7	18	7 3	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	7	-0-	7	25	7 3	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	31	6 3	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	7	-0-	7	38	7 3	N	-0-		-0-
*04	44	X	6	-0-	-38	-0-	6 3	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 15		RRCID -> 211176		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634			
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334			
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-

DAVIS, G.H.		WELL #: 9		RRCID -> 211435		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841			
11	T. A.		281	-0-	281	2856	281 3	Y	-0-		1
12	T. A.		309	-0-	309	3165	309 3	Y	-0-		1
01	T. A.		390	-0-	390	3555	390 3	Y	-0-		1
02	T. A.		407	-0-	407	3962	407 3	Y	-0-		1
03	T. A.		377	-0-	377	4339	377 3	Y	-0-		1
*04	4714	X	375	-0-	-4339	-0-	375 3	Y	-0-		1

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS, G.H.		//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

WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730																
11	T. A.	390	-0-	390	2679	390	3			Y	-0-					25
12	T. A.	452	-0-	452	3131	452	3			Y	-0-					25
01	T. A.	540	-0-	540	3671	540	3			Y	-0-					25
02	T. A.	554	-0-	554	4225	554	3			Y	-0-					25
03	T. A.	545	-0-	545	4770	545	3			Y	-0-					25
*04	5304 X	534	-0-	-4770	-0-	534	3			Y	-0-					25

WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492																
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-

WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104																
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-

WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814																
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893																
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-

WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502																
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745																
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 213069		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 5399 - 5938						
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 85		RRCID -> 213349		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5296 - 5558						
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 11X		RRCID -> 213428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5312 - 5445						
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 12		RRCID -> 213579		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5388 - 5605						
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 8		RRCID -> 213581		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6091		PERF. 5316 - 5724						
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F"		WELL #: 14X		RRCID -> 213597		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5378 - 5524						
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 13		RRCID -> 213740		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 4942 - 5650		
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 3		N	-0-			-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257 3		N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-			-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 5308 - 5544		
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 87		RRCID -> 213804		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5347 - 5509		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #: 14		RRCID -> 213844		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 5294 - 5346		
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3		N	-0-			-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256 3		N	-0-			-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 9		RRCID -> 213850		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5628 - 5992		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 10		RRCID -> 213945		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5640 - 5970		
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 1		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 1		N	-0-			-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 1		N	-0-			-0-

BEN MITTEL		WELL #: 8		RRCID -> 213957		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 5682 - 6034		
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS				WELL #: 18		RRCID -> 218905		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5298 - 5580		
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-

DAVIS "E"				WELL #: 17		RRCID -> 218907		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3394 - 5986		
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-

DAVIS "F"				WELL #: 18		RRCID -> 218911		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5332 - 5610		
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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-

DAVIS F				WELL #: 17		RRCID -> 219695		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5378 - 5694		
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-

THOMSON				WELL #: 16		RRCID -> 219872		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5258 - 5418		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 88		RRCID -> 220068		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 5286 - 5480		
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY		WELL #: 19		RRCID -> 220408		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954				
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
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 220409		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194				
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 18		RRCID -> 220517		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142				
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-			-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	3	N	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 64		RRCID -> 220521		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595				
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3	N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 68		RRCID -> 220525		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424				
11	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
02	1064 N	956	-0-	-108	-0-	956	3	N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 220711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800				
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3	N	-0-			-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795				
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	299	3	N	-0-			-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 89		RRCID -> 220730		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 5822 - 6317	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3			N	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-	-0-
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 89		RRCID -> 220776		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 5908		PERF. 5294 - 5416	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3			N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-	-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 90		RRCID -> 220779		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5088 - 5506	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-	-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3			N	-0-	-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 220783		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 6132 - 6462	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 220785		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5014 - 5444	
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3			N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5326 - 5630	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 5762 - 6508	
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591 3			N	-0-	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-	-0-
02	560 N	317	-0-	-243	-0-	317 3			N	-0-	-0-
03	527 N	268	-0-	-259	-0-	268 3			N	-0-	-0-
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	460 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
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638			
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222065		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210			
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY HALBERT		WELL #: 19		RRCID -> 222067		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222087		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314			
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 95		RRCID -> 222134		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738			
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY-HALBERT		WELL #: 20		RRCID -> 222144		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548				
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
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 62		RRCID -> 222163		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464				
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 86		RRCID -> 222178		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438				
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
12	434 N	185	-0-	-249	-0-	185	3	N	-0-			-0-
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3	N	-0-			-0-
02	224 N	137	-0-	-87	-0-	137	3	N	-0-			-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-			-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 58		RRCID -> 222185		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386				
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 18		RRCID -> 222201		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 90		RRCID -> 222454		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834				
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
02	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3	N	-0-			-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-			-0-
04	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3	N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #: 91		RRCID -> 222457		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100				
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 94		RRCID -> 223297		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 5110 - 5166	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 93		RRCID -> 223313		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5382 - 5526	
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 85		RRCID -> 223338		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 6022		PERF. 5342 - 6752	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 61		RRCID -> 224056		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5540 - 6330	
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 79		RRCID -> 224057		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5630 - 6546	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 72		RRCID -> 224058		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5862 - 6760	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MITTEL, BEN		WELL #: 10		RRCID -> 224428		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 6042 - 6162	
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
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 59		RRCID -> 224668		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5528 - 6326	
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3	N	-0-		-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 73		RRCID -> 224672		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5786 - 6686	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 76		RRCID -> 224677		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5750 - 6652	
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3	N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 69		RRCID -> 224678		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 5926 - 6868	
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 63		RRCID -> 224681		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 5640 - 6524	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 70		RRCID -> 224694		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 5886 - 6842	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 67		RRCID ->	224697	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	5710	-	6500			
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 78		RRCID ->	224705	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	5662	-	6578			
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 74		RRCID ->	224837	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5744	-	6752			
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 75		RRCID ->	224844	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5660	-	6532			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 71		RRCID ->	225074	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	5810	-	6708			
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
WARD, J. W. 118		WELL #: 20		RRCID ->	225139	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	5834	-	6638			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
WARD, J. W. 118		WELL #: 18		RRCID ->	225480	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	5738	-	6568			
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 11		RRCID -> 225491		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 5790 - 5944	
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 225495		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6134 - 6462	
11	T. A.	1	-0-	1	10	1	3	Y	-0-	-0-	4
12	T. A.	1	-0-	1	11	1	3	Y	-0-	-0-	4
01	T. A.	1	-0-	1	12	1	3	Y	-0-	-0-	4
02	T. A.	1	-0-	1	13	1	3	Y	-0-	-0-	4
03	T. A.	1	-0-	1	14	1	3	Y	-0-	-0-	4
*04	15 X	1	-0-	-14	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	4

MITTEL		WELL #: 1271		RRCID -> 225814		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 5870 - 6018	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 70		RRCID -> 225862		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 6008 - 6173	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 98		RRCID -> 225867		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5805		PERF. 5232 - 5456	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 96		RRCID -> 225869		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5324 - 5354	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH 156		//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

WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392																
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3		Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854																
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-					-0-
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3		N	-0-					-0-
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3		N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410																
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3		Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	3	Y	-0-				-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	126	1	10	3	Y	-0-				-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	103	1	10	3	Y	-0-				-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	1	7	3	Y	-0-				-0-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736																
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3		N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790																
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3		N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768																
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3		N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796																
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				

MECKEL		WELL #: 93		RRCID -> 227300		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 5396 - 5762		
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	92	1	463	3	N	-0-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	95	1	444	3	N	-0-	-0-
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	95	1	441	3	N	-0-	-0-
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	86	1	409	3	N	-0-	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	95	1	459	3	N	-0-	-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	92	1	452	3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 88		RRCID -> 227760		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 5578 - 6066		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 86		RRCID -> 227767		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 3828 - 5692		
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-	-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-	-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-	-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-	-0-
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-	-0-
04	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	3			N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 89		RRCID -> 227848		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6312		PERF. 5694 - 5918		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 229115		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5996 - 6668		
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3			N	-0-	-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-	-0-
04	390 N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 8		RRCID -> 229578		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 5250 - 5332		
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	-0-
02	336 N	208	-0-	-128	-0-	208	3			N	-0-	-0-
03	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-	-0-
04	360 N	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 92		RRCID -> 230488		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 5942 - 6384		
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	67	1	39	3	N	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-	-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK		WELL #: 9702		RRCID -> 234364		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5858 - 6074						
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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C"		WELL #: 13		RRCID -> 234371		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 4772 - 5882						
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 14		RRCID -> 234698		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5773 - 6055						
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 97		RRCID -> 234967		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5794 - 6346						
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 98		RRCID -> 234968		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5665 - 6396						
11	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234969		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 5630 - 6148						
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MITTEL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 234987		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5980		-		6144		
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 17		RRCID -> 235010		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6056		-		6195		
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	67	1	46	3	N	-0-				-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	70	1	46	3	N	-0-				-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	70	1	47	3	N	-0-				-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	63	1	40	3	N	-0-				-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	70	1	49	3	N	-0-				-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	67	1	45	3	N	-0-				-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 16		RRCID -> 235011		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5764		-		6914		
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3		N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 16		RRCID -> 235041		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 5926		-		6774		
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 21		RRCID -> 235048		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 5932		-		6814		
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 22		RRCID -> 235049		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 5717		-		6576		
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3		N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 23		RRCID -> 235050		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5773		-		6678		
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3		N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	3		N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-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 #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 5876 - 6162	
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
11	14B2 EXT	35	-0-	35	256	35	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	41	-0-	41	297	41	3	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	36	-0-	36	333	36	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	33	-0-	33	366	33	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	38	-0-	38	404	38	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	439 X	35	-0-	-404	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID -> 235331		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5828 - 6565	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 94		RRCID -> 235332		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 5878 - 6564	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 236165		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 5860 - 5890	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1551		RRCID -> 236171		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 6063 - 7142	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 1552		RRCID -> 236174		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6398 - 7274	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 236193		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5864 - 6804	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-

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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	110	1	624	3	N	-0-				2
12	775 N	723	-0-	-52	-0-	92	1	631	3	N	-0-				2
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	109	1	628	3	N	-0-				2
02	672 N	530	-0-	-142	-0-	101	1	429	3	N	-0-				2
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	99	1	620	3	N	-0-				2
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	92	1	573	3	N	-0-				2

MITTEL, BEN		WELL #: 18		RRCID -> 236402		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864							
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-				-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-				-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-				-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-				-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-				-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 21		RRCID -> 236404		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988							
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	98	1	62	3	N	-0-				-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	102	1	61	3	N	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	102	1	57	3	N	-0-				-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	92	1	52	3	N	-0-				-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	102	1	55	3	N	-0-				-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	98	1	51	3	N	-0-				-0-

MITTEL		WELL #: 1504		RRCID -> 236419		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060							
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-				-0-
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	29	3			N	-0-				-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-				-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-				-0-

JONES RANCH		WELL #: 1565		RRCID -> 236527		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144							
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-				-0-

MITTEL		WELL #: 1502		RRCID -> 236646		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES RANCH		WELL #: 1556		RRCID -> 236670		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562							
11	T. A.	8	-0-	8	79	8	3			Y	-0-				-0-
12	T. A.	6	-0-	6	85	6	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	6	-0-	6	91	6	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	6	-0-	6	97	6	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.	5	-0-	5	102	5	3			Y	-0-				-0-
*04	110 X	8	-0-	-102	-0-	8	3			Y	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1554		RRCID -> 236771		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6024 - 7138	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	8	-0-	8	56	8	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	9	-0-	9	65	9	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	7	-0-	7	72	7	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	7	-0-	7	79	7	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	8	-0-	8	87	8	3	Y	-0-		-0-
*04	95 X	8	-0-	-87	-0-	8	3	Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1553		RRCID -> 236772		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6054 - 7166	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		1
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		1
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	Y	-0-		1
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-		1

MITTEL, R. H.		WELL #: 3		RRCID -> 237401		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 5886 - 5946	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 237429		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 5862 - 6208	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 4		RRCID -> 237436		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 7214		PERF. 5866 - 5964	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 8		RRCID -> 237438		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7067		PERF. 6786 - 6818	
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
02	140 N	39	-0-	-101	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 22		RRCID -> 238304		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5796 - 6852	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, BEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 15		RRCID -> 238832		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 19		RRCID -> 239528		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356		
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	75	1	252 3	N	-0-	-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	77	1	258 3	N	-0-	-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	77	1	257 3	N	-0-	-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	70	1	228 3	N	-0-	-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	77	1	256 3	N	-0-	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	75	1	248 3	N	-0-	-0-

MECKEL A		WELL #: 73		RRCID -> 239557		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242		
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 11		RRCID -> 239885		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214		
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 19		RRCID -> 240953		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488		
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS F		WELL #: 19		RRCID -> 240970		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610		
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 100		RRCID -> 241266		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586		
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MITTEL, BEN		WELL #: 23		RRCID -> 241272		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888				
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
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-		-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-		-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-		-0-
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	3		N	-0-		-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-		-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-		-0-

DAVIS D		WELL #: 18		RRCID -> 241300		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910				
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-		-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-		-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-		-0-
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	412	3		N	-0-		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 96		RRCID -> 241364		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764				
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	98	1	1514	3	N	-0-	-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	102	1	1516	3	N	-0-	-0-
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	102	1	1466	3	N	-0-	-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	79	1	1308	3	N	-0-	-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	102	1	1458	3	N	-0-	-0-
*04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1350	3	N	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 21		RRCID -> 241369		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892				
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-		-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-		-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-		-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269	3		N	-0-		-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-		-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 94		RRCID -> 241440		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826				
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 95		RRCID -> 241957		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726				
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3		N	-0-		-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-		-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-

MITTEL		WELL #: 1273		RRCID -> 242156		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920				
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	242159	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	5697 - 6338	
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
11	120 N	97	-0-	-23	-0-		97	3	N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-		69	3	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	N	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		99	RRCID ->	242161	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6302 - 6438	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3	N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3	N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-		212	3	N	-0-			-0-
02	224 N	149	-0-	-75	-0-		149	3	N	-0-			-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-		206	3	N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-		196	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		101	RRCID ->	242258	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	3352 - 3482	
11	240 N	227	-0-	-13	-0-		227	3	N	-0-			-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-		210	3	N	-0-			-0-
01	248 N	130	-0-	-118	-0-		130	3	N	-0-			-0-
02	224 N	75	-0-	-149	-0-		75	3	N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	3	N	-0-			-0-
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	3	N	-0-			-0-

EVANS 120		WELL #:		2	RRCID ->	242333	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	5866 - 5954	
11	540 N	367	-0-	-173	-0-		367	3	N	-0-			-0-
12	558 N	16	-0-	-542	-0-		16	3	N	-0-			-0-
01	558 N	115	-0-	-443	-0-		115	3	N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	3	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		25	RRCID ->	242389	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	5884 - 6244	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-		46	3	N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	3	N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	3	N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-		36	3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3	N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-			-0-

MECKEL A		WELL #:		74	RRCID ->	243719	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5824 - 6340	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	3	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3	N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	3	N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-		198	3	N	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-		91	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	14	1	146	3	N	1			4
						1	9							
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	3	N	-0-			4
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	3	N	-0-			4
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	15	1	118	3	N	-0-			4
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-			4
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-			4

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			-0-
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-			-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-			-0-
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-			-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-			-0-
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	494	3			N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC ATKINS 119		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243991	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5876	-		6918						
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244213	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5890	-		7048						
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244445	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 7098	PERF. 5846	-		6884						
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
MECKEL A		WELL #: 75		RRCID -> 249444	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 6617	PERF. 5859	-		6124						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MITTEL, R. H.		WELL #: 12		RRCID -> 250582	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 5874	-		5942						
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
JONES RANCH 156		WELL #: 6		RRCID -> 252424	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 7553	PERF. 6140	-		7070						
11	T. A.	27	-0-	27	359	27	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	24	-0-	24	383	24	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	22	-0-	22	405	22	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	18	-0-	18	423	18	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	21	-0-	21	444	21	3			Y	-0-					-0-
*04	463 X	19	-0-	-444	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254368	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5884	-		7104						
11	870 N	495	-0-	-375	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC ATKINS 119		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

ATKINS 119			WELL #: 8	RRCID -> 254780	COMPL. DATE 01/16/2010	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5860	-	6950		
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-			-0-
12	837 N	701	-0-	-136	-0-	701 3	N	-0-			-0-
01	837 N	679	-0-	-158	-0-	679 3	N	-0-			-0-
02	672 N	366	-0-	-306	-0-	366 3	N	-0-			-0-
03	713 N	570	-0-	-143	-0-	570 3	N	-0-			-0-
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-			-0-

ATKINS 119			WELL #: 4	RRCID -> 255186	COMPL. DATE 12/25/2009	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5898	-	6990		
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3	N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-			-0-
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3	N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 3	N	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.			WELL #: 6	RRCID -> 255253	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5862	-	6170		
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326 3	N	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-			-0-

ATKINS ANDREWS			WELL #: 1199	RRCID -> 255254	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 6870	-	7058		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.			WELL #: 15	RRCID -> 255260	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5692	-	5968		
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3	N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.			WELL #: 16	RRCID -> 255261	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 5692	-	6960		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD		WELL #: 80		RRCID -> 255824		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3	N	-0-		-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3	N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458 3	N	-0-		-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3	N	-0-		-0-
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 256169		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 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-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 258462		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	102		N	NO RPT		-0-

MITTEL		WELL #: 1272		RRCID -> 258480		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928		
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		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		
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	703 3	Y	-0-		1
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 3	Y	-0-		1
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3	Y	-0-		1
02	644 N	272	-0-	-372	-0-	272 3	Y	-0-		1
03	713 N	453	-0-	-260	-0-	453 3	Y	-0-		1
04	660 N	526	-0-	-134	-0-	526 3	Y	-0-		1

FIELDS 20		WELL #: 7		RRCID -> 228743		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH END (STRAWN)		84722 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404												
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #: 14		RRCID -> 193423		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		2730 X	1786	-0-	-944	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
12		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3		N	-0-			-0-
01		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
02		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
03		3286 X	2642	-0-	-644	-0-	2642	3		N	-0-			-0-
04		3180 X	2658	-0-	-522	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC		831165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON						
CLARKSON		WELL #: 2		RRCID -> 213222		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930						
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RLO PARTNERSHIP		714282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON						
ESPY		WELL #: 1		RRCID -> 213213		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOONORA, SE. (CANYON REEF)		84651 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON						
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		164305												
ALLISON		WELL #: 1A		RRCID -> 141328		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		870 N	756	-0-	-114	-0-	756	3		N	-0-			-0-
12		868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3		N	-0-			-0-
01		837 N	708	-0-	-129	-0-	708	3		N	-0-			-0-
02		700 N	430	-0-	-270	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03		806 N	599	-0-	-207	-0-	599	3		N	-0-			-0-
*04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-

 AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

11		1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
01		1364 N	1100	-0-	-264	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
02		1148 N	956	-0-	-192	-0-	956	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
*04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-

 CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

11		2700 N	2157	-0-	-543	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
12		2542 N	2221	-0-	-321	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
01		2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1974	-0-	-42	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
*04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			-0-

 SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH PARK (STRAWN)			84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958												
CULBERTSON 9			WELL #: 1H		RRCID -> 163578		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	34	29	1	81	
12		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	2	22	9	N	20	25	1	76
01		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2427	2	32	9	N	29	24	1	70
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	198	1	1353	2	N	17	5	1	82
							19	9							
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1991	2	34	9	N	31	28	1	85
*04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1633	2	29	9	N	26	24	1	87

CULBERTSON 16			WELL #: 2		RRCID -> 169399		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395					
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1889	2	54	9	Y	49	42	1	118
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1351	2	200	9	Y	182	191	1	109
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1319	2	47	9	Y	43	35	1	103
02		1512 N	854	-0-	-658	-0-	106	1	722	2	Y	24	7	1	120
							26	9							
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	909	2	50	9	Y	45	41	1	124
04		1320 N	1304	-0-	-16	-0-	1260	2	44	9	Y	40	36	1	128

CULBERTSON "17"			WELL #: 2		RRCID -> 170344		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010					
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			22
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			22
01		682 N	386	-0-	-296	-0-	386	2			N	-0-			22
02		700 N	621	-0-	-79	-0-	79	1	542	2	N	-0-			22
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			22
*04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			22

CULBERTSON "17"			WELL #: 3H		RRCID -> 178172		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613					
11		3000 N	3927	-0-	927	1163	3927	2			N	-0-			194
12		3100 N	2378	-0-	-722	441	2378	2			N	-0-			194
01		2759 N	1832	-0-	-927	-0-	1832	2			N	-0-			194
02		2492 X	2409	-0-	-83	-0-	308	1	2101	2	N	-0-			194
03		2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618	2			N	-0-			194
04		2670 X	2639	-0-	-31	-0-	2639	2			N	-0-			194

CULBERTSON 16			WELL #: 3H		RRCID -> 180066		COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401					
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
12		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
02		560 N	306	-0-	-254	-0-	39	1	267	2	Y	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
*04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-

CULBERTSON "17-18"			WELL #: 4H		RRCID -> 181956		COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968					
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	2	N	-0-			-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
*04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.// 84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CULBERTSON "18"		WELL #: 3H		RRCID -> 190975		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884			
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
11	1860 X	667	-0-	-1193	-0-	667	2	N	-0-		183
12	1922 X	490	-0-	-1432	-0-	490	2	N	-0-		183
01	1922 X	301	-0-	-1621	-0-	301	2	N	-0-		183
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		183
03	1488 X	507	-0-	-981	-0-	507	2	N	-0-		183
04	660 X	511	-0-	-149	-0-	511	2	N	-0-		183

CULBERTSON -16-		WELL #: 1		RRCID -> 206962		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 11592		PERF.10380 - 10474	
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	39	183 1	73
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	28	9 1	92
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	1	9 1	98
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	171	1	N	9	2 1	105
						10	9				
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	29	10 1	124
*04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	39	9 1	154

CULBERTSON -16-		WELL #: 4R		RRCID -> 208893		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11644		PERF.11294 - 11450	
11	2460 X	921	-0-	-1539	-0-	908	2	N	12	10 1	75
12	2542 X	1947	-0-	-595	-0-	1940	2	N	6	8 1	73
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	10	8 1	71
02	868 N	470	-0-	-398	-0-	59	1	N	6	2 1	75
						7	9				
03	1953 N	917	-0-	-1036	-0-	906	2	N	10	9 1	76
04	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1377	2	N	19	8 1	87

CULBERTSON "17"		WELL #: 9		RRCID -> 221036		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10939 - 10997	
11	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2	N	-0-		322
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2	N	-0-		322
01	5859 X	3017	-0-	-2842	-0-	3017	2	N	-0-		322
02	5292 X	4868	-0-	-424	-0-	622	1	N	-0-		322
03	5859 X	5293	-0-	-566	-0-	5293	2	N	-0-		322
04	5670 X	5335	-0-	-335	-0-	5335	2	N	-0-		322

CULBERTSON 16		WELL #: 5		RRCID -> 231969		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11417		PERF.10242 - 10673	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		81
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-		81
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-		81
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		81
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2	N	-0-		81
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2	N	-0-		81

CULBERTSON 17		WELL #: 4		RRCID -> 243945		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10716 - 11081	
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2	N	-0-		181
12	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2566	2	N	-0-		181
01	2945 X	1937	-0-	-1008	-0-	1937	2	N	-0-		181
02	3136 X	2641	-0-	-495	-0-	337	1	N	-0-		181
03	3472 X	2872	-0-	-600	-0-	2872	2	N	-0-		181
04	3360 X	2895	-0-	-465	-0-	2895	2	N	-0-		181

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF. 11092 - 11187

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
 SANDERS STATE WELL #: 1 RRCID -> 160950 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6224 - 6244

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

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

11	14B DENY	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	196 #	136	-0-	-60	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
 ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
 SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

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

UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 #	243	-0-	-57	-0-	237	3	6	9	N	5					133
12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	468	3	45	9	N	41					174
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	414	3	36	9	N	33					207
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	324	3	20	9	N	18	169	1			56
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	419	3	35	9	N	32					88
04	300 #	289	-0-	-11	-0-	271	3	18	9	N	16					104

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 62 RRCID -> 289002 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8622 - 10100

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*03	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 63H RRCID -> 289335 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11433 PERF. 7485 - 10242

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
11	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
COG OPERATING LLC				166150								
PATTY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 282559	COMPL. DATE 02/26/2009	TOTAL DEPTH 10153	PERF. 8010	- 9845			
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
11		857 R	857	-0-	-0-	803 3	54 9	Y	49			95
12		887 R	887	-0-	-0-	836 3	51 9	Y	46			141
01		774 R	774	-0-	-0-	708 3	66 9	Y	60	145 1		56
02		700 #	361	-0-	-339	313 3	30 4	Y	16			72
						18 9						
03		775 #	274	-0-	-501	233 3	41 9	Y	37			109
04		750 #	558	-0-	-192	1 1	545 3	Y	11			120
						12 9						

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751			CNTY: REAGAN					
SUGG "68"				WELL #: 1	RRCID -> 210760	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 7162	- 7371			
11		540 N	540	-0-	-0-	540 2		Y	-0-			31
12		530 N	530	-0-	-0-	530 2		Y	-0-			31
01		532 N	532	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			31
02		504 N	475	-0-	-29	475 2		Y	-0-			31
*03		527 N	527	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			31
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		Y	NO RPT			31

SUGG FARMAR "40"				WELL #: 2	RRCID -> 212248	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6894	- 6954			
11		150 #	128	-0-	-22	124 2	4 9	Y	4			12
12		145 R	145	-0-	-0-	144 2	1 9	Y	1			13
01		155 #	111	-0-	-44	108 2	3 9	Y	3			16
02		140 #	123	-0-	-17	120 2	3 9	Y	3	10 1		9
*03		159 R	159	-0-	-0-	153 2	6 9	Y	5			14
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT			14

SUGG "2"				WELL #: 1	RRCID -> 213285	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 6998	- 7058			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUGG FARMAR "40"				WELL #: 1	RRCID -> 215603	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6867	- 6962			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			14

SUGG "3"				WELL #: 2	RRCID -> 217829	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6994			
11		41 R	41	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			4
12		42 R	42	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			4
01		48 R	48	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			4
02		37 R	37	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			4
*03		38 R	38	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			4
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751														
SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	35 2	31 9	Y	28	49 1	16			
12	790 R	790	-0-	-0-	-0-	759 2	31 9	Y	28		44			
01	783 R	783	-0-	-0-	-0-	751 2	32 9	Y	29	51 1	22			
02	692 R	692	-0-	-0-	-0-	662 2	30 9	Y	27		49			
*03	775 R	775	-0-	-0-	-0-	743 2	32 9	Y	29	51 1	27			
04	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		27			

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039														
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-		-0-			
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-		-0-			
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		-0-			
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 2		Y	-0-		-0-			
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		-0-			
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-			

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044														
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9	Y	2	3 1	2			
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	82 2	1 9	Y	1	3 1	-0-			
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100 2	3 9	Y	3	3 1	-0-			
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	95 2	2 9	Y	2		2			
*03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	99 2	3 9	Y	3	3 1	2			
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		2			

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1			

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129														
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	91 2	15 9	Y	14	18 1	-0-			
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	87 2	17 9	Y	15	15 1	-0-			
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	102 2	15 9	Y	14	14 1	-0-			
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	97 2	13 9	Y	12		12			
*03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	102 2	14 9	Y	13	17 1	8			
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		8			

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237														
11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		31			
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		31			
01	403 #	379	-0-	-24	-0-	379 2		Y	-0-		31			
02	364 #	327	-0-	-37	-0-	327 2		Y	-0-		31			
03	403 #	373	-0-	-30	-0-	373 2		Y	-0-		31			
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		31			

SPRABERRY (TREND AREA)										//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN	
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 169751							
SUGG FARMAR "38"										WELL #: 1		RRCID -> 221847		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SUGG "3"										WELL #: 6		RRCID -> 221849		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996	
11	300	#	296	-0-	-4	-0-		289	2	7	9	Y	6				77
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-		303	2	7	9	Y	6				83
01	350	R	350	-0-	-0-	-0-		342	2	8	9	Y	7				90
02	280	#	262	-0-	-18	-0-		258	2	4	9	Y	4				94
03	310	#	269	-0-	-41	-0-		262	2	7	9	Y	6				100
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT				100
SUGG "7"										WELL #: 6		RRCID -> 223254		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SUGG "3"										WELL #: 8		RRCID -> 223788		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988	
11	480	#	440	-0-	-40	-0-		432	2	8	9	Y	7				21
12	500	R	500	-0-	-0-	-0-		493	2	7	9	Y	6				27
01	496	#	468	-0-	-28	-0-		464	2	4	9	Y	4				31
02	420	#	351	-0-	-69	-0-		347	2	4	9	Y	4				35
03	465	#	390	-0-	-75	-0-		388	2	2	9	Y	2				37
04	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-						Y	NO RPT				37
SUGG "2"										WELL #: 9		RRCID -> 224052		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993	
11	656	R	656	-0-	-0-	-0-		635	2	21	9	Y	19				36
12	644	R	644	-0-	-0-	-0-		624	2	20	9	Y	18	28	1		26
01	624	R	624	-0-	-0-	-0-		606	2	18	9	Y	16				42
02	617	R	617	-0-	-0-	-0-		599	2	18	9	Y	16	31	1		27
*03	698	R	698	-0-	-0-	-0-		681	2	17	9	Y	15	29	1		13
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT				13
SUGG "3"										WELL #: 9		RRCID -> 224148		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096	
11	390	#	258	-0-	-132	-0-		247	2	11	9	Y	10				44
12	403	#	88	-0-	-315	-0-		71	2	17	9	Y	15				59
01	372	#	100	-0-	-272	-0-		83	2	17	9	Y	15				74
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-		65	2	19	9	Y	17				91
*03	99	R	99	-0-	-0-	-0-		89	2	10	9	Y	9				100
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT				100
SUGG FARMAR "38"										WELL #: 2		RRCID -> 224277		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN					
SUGG "2"				WELL #:	10	RRCID ->	224343	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6835 - 6931
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	428 2	33 9	Y	30				85
12	559 R	559	-0-	-0-	-0-	523 2	36 9	Y	33	79 1			39
01	496 #	459	-0-	-37	-0-	422 2	37 9	Y	34				73
02	420 #	403	-0-	-17	-0-	370 2	33 9	Y	30				103
*03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	437 2	37 9	Y	34	80 1			57
04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT				57

SUGG "2"				WELL #:	13	RRCID ->	224895	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7036 - 7174
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	234 2	7 9	Y	6				22
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	231 2	2 9	Y	2	16 1			8
01	248 #	239	-0-	-9	-0-	231 2	8 9	Y	7				15
02	224 #	194	-0-	-30	-0-	188 2	6 9	Y	5				20
03	248 #	247	-0-	-1	-0-	239 2	8 9	Y	7	16 1			11
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT				11

SUGG "2"				WELL #:	11	RRCID ->	224918	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6918 - 7062
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-				1
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-				1
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-				1
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-				1
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-				1
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				1

SUGG "3"				WELL #:	10	RRCID ->	229306	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6814 - 7141
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGG "2"				WELL #:	2	RRCID ->	229343	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6899 - 6976
11	697 R	697	-0-	-0-	-0-	669 2	28 9	Y	25				52
12	589 #	459	-0-	-130	-0-	423 2	36 9	Y	33	79 1			6
01	755 R	755	-0-	-0-	-0-	727 2	28 9	Y	25				31
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	631 2	23 9	Y	21	42 1			10
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	620 2	28 9	Y	25	35 1			-0-
04	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT				-0-

SUGG FARMAR "38"				WELL #:	3	RRCID ->	232135	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6842 - 6896
11	540 #	507	-0-	-33	-0-	507 2		Y	-0-				24
12	558 #	512	-0-	-46	-0-	510 2	2 9	Y	2				26
01	558 #	499	-0-	-59	-0-	497 2	2 9	Y	2				28
02	476 #	446	-0-	-30	-0-	444 2	2 9	Y	2				30
03	527 #	515	-0-	-12	-0-	513 2	2 9	Y	2				32
04	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT				32

SUGG "3"				WELL #:	11	RRCID ->	232529	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6892 - 6993
11	720 #	662	-0-	-58	-0-	658 2	4 9	Y	4				18
12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	758 2	7 9	Y	6				24
01	744 #	733	-0-	-11	-0-	729 2	4 9	Y	4				28
02	644 #	529	-0-	-115	-0-	525 2	4 9	Y	4				32
*03	777 R	777	-0-	-0-	-0-	775 2	2 9	Y	2				34
04	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT				34

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751								
SUGG-FARMAR "38"		WELL #: 4		RRCID -> 237885		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821		
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
11	660 #	631	-0-	-29	-0-	624 2	7 9	Y	6	132
12	682 #	635	-0-	-47	-0-	628 2	7 9	Y	6	138
01	682 #	624	-0-	-58	-0-	611 2	13 9	Y	12	150
02	588 #	559	-0-	-29	-0-	547 2	12 9	Y	11	161
03	651 #	643	-0-	-8	-0-	631 2	12 9	Y	11	172
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	172

M.B. NOELKE "2"		WELL #: 2		RRCID -> 239288		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532		
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	800 2	50 9	Y	45	125
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	795 2	39 9	Y	35	160
01	682 N	492	-0-	-190	-0-	482 2	10 9	Y	9	169
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	650 2	12 9	Y	11	97
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	722 2	18 9	Y	16	113
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	113

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 5		RRCID -> 254831		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SUGG "5"		WELL #: 2		RRCID -> 257510		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088		
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	27
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	27
01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	27
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	27
*03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	27
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

SUGG FARMAR "25"		WELL #: 4		RRCID -> 257512		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019		
11	450 #	399	-0-	-51	-0-	390 2	9 9	Y	8	6
12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	503 2	10 9	Y	9	15
01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	479 2	10 9	Y	9	24
02	491 R	491	-0-	-0-	-0-	482 2	9 9	Y	8	32
*03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	505 2	8 9	Y	7	17
04	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	17

SUGG "1"		WELL #: 1		RRCID -> 262156		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SUGG "2"		WELL #: 7		RRCID -> 262351		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN												
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751												
SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3
12		79 R	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	Y	3
01		124 #	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2
02		112 #	73	-0-	-39	-0-	71	2	2	9	Y	2
03		93 #	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	Y	2
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359												
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	874					Y	-0-
12		T. A.	29	-0-	29	903	29	2			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	903					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					Y	NO RPT

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846												
11		480 #	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-
12		496 #	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-
01		496 #	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-
02		420 #	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-
03		465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-
04		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630												
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1344	2	22	9	Y	20
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1303	2	26	9	Y	24
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	2	31	9	Y	28
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1136	2	21	9	Y	19
*03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10	9	Y	9
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664												
11		2160 #	2031	-0-	-129	-0-	2024	2	7	9	Y	6
12		2201 #	2061	-0-	-140	-0-	2051	2	10	9	Y	9
01		2139 #	2044	-0-	-95	-0-	2040	2	4	9	Y	4
02		1904 #	1844	-0-	-60	-0-	1836	2	8	9	Y	7
03		2108 #	2036	-0-	-72	-0-	2028	2	8	9	Y	7
04		2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598												
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	Y	12
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	14
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1873	2	19	9	Y	17
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	Y	11
*03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1882	2	10	9	Y	9
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 #	907	-0-	-53	-0-	903	2	4	9	Y	4			50
12	1023 #	931	-0-	-92	-0-	927	2	4	9	Y	4	36	1	18
01	1023 #	898	-0-	-125	-0-	885	2	13	9	Y	12			30
02	840 #	825	-0-	-15	-0-	813	2	12	9	Y	11			41
03	930 #	906	-0-	-24	-0-	892	2	14	9	Y	13			54
04	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			54

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 REAGAN CORE 110E WELL #: 1H RRCID -> 290610 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 8441 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
 SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			4
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			4
*01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			4
*02	252 #	193	-0-	-59	-0-	193	3			Y	-0-			4
*03	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-			4
*04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			4

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2			9
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2			11
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			11
*02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1			12
*03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2			14
*04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	2	7	12

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

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

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	62	2	1	9	Y	1			9
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	65	3	2	9	Y	2			11
*01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			11
*02	56 #	53	-0-	-3	-0-	52	3	1	9	Y	1			12
*03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2			14
*04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	2	7	12

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
*01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
*02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
*03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

11	120 #	74	-0-	-46	-0-	73	2	1	9	Y	1			2
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1			3
*01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-			3
*02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-			3
*03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1			4
*04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	1	7	3

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

11	60 #	37	-0-	-23	-0-	33	2	4	9	Y	4			25
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	40	3	3	9	Y	3			28
*01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			28
*02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	Y	2			30
*03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	35	3	4	9	Y	4			34
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	7	7	27

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

11	30 #	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	Y	1			5
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			5
*01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			5
*02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			5
*03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1			6
*04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	2	7	4

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3	12	1	7
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3			10
*01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			10
*02	56 #	48	-0-	-8	-0-	47	3	1	9	Y	1	7	1	4
*03	62 #	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	Y	3			7
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	53	3	2	9	Y	2			9

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
*01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
*02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
*03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-	1	1	1
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	51	3	1	9	Y	1			2
*01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			2
*02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-	1	1	1
*03	62 #	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1			2
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	45	3	1	9	Y	1			3

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732									
SUGG "G"		WELL #: 4502		RRCID -> 145417		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7293 - 7449	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
*02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
*03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y	-0-		-0-

SUGG "G"		WELL #: 4503		RRCID -> 145419		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7248 - 7462	
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-	16	6
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-		6
*01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y	-0-		6
*02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	4	2
*03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-		2
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3	Y	-0-		2

SUGG "G"		WELL #: 4504		RRCID -> 145420		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7320 - 7483	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGG "G"		WELL #: 4505		RRCID -> 145422		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7308 - 7464	
11	150 #	80	-0-	-70	-0-	76	2	4 9 Y	4	8	6
12	124 #	75	-0-	-49	-0-	72	3	3 9 Y	3		9
*01	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	3	Y	-0-		9
*02	84 #	59	-0-	-25	-0-	57	3	2 9 Y	2	7	4
*03	93 #	66	-0-	-27	-0-	63	3	3 9 Y	3		7
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	64	3	2 9 Y	2		9

SUGG "F"		WELL #: 3508		RRCID -> 147192		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7220 - 7406	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGG "F"		WELL #: 4603		RRCID -> 147193		COMPL. DATE 07/06/1991		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7244 - 7456	
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	56	2	2 9 Y	2		12
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	80	3	2 9 Y	2		14
*01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-		14
*02	84 #	53	-0-	-31	-0-	51	3	2 9 Y	2		16
*03	93 #	73	-0-	-20	-0-	71	3	2 9 Y	2		18
*04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3	Y	-0-	4	14

SUGG "F"		WELL #: 4608		RRCID -> 147194		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7298 - 7458	
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	43	2	1 9 Y	1		12
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	53	3	2 9 Y	2		14
*01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-		14
*02	56 #	36	-0-	-20	-0-	34	3	2 9 Y	2		16
*03	62 #	49	-0-	-13	-0-	47	3	2 9 Y	2		18
*04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	Y	-0-	4	14

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732														
SUGG "F"		WELL #: 4614		RRCID -> 147195		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7240 - 7502						
M	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
11	180 #	127	-0-	-53	-0-	126	2	1	9	Y	1					12
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	153	3	2	9	Y	2					14
*01	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					14
*02	140 #	96	-0-	-44	-0-	94	3	2	9	Y	2					16
*03	155 #	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	Y	2					18
*04	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-	4	7			14

SUGG "F"		WELL #: 4616		RRCID -> 147196		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7246 - 7397						
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	39	2	1	9	Y	1					12
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	48	3	2	9	Y	2					14
*01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					14
*02	56 #	33	-0-	-23	-0-	31	3	2	9	Y	2					16
*03	62 #	45	-0-	-17	-0-	43	3	2	9	Y	2					18
*04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-	3	7			15

SUGG "F"		WELL #: 3509		RRCID -> 151862		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7244 - 7419						
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					6
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2					8
*01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					8
*02	112 #	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					8
*03	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2					10
*04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-	1	7			9

SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7255 - 7458						
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	22	2	1	9	Y	1					12
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	27	3	2	9	Y	2					14
*01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					14
*02	28 #	19	-0-	-9	-0-	17	3	2	9	Y	2					16
*03	31 #	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y	2					18
*04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-	4	7			14

PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7386 - 7571						
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					2
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	47	3	2	9	Y	2					4
*01	62 #	61	-0-	-1	-0-	57	3	4	9	Y	4	4	1			4
*02	56 #	44	-0-	-12	-0-	43	3	1	9	Y	1					5
*03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					5
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	46	3	1	9	Y	1					6

SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7288 - 7474						
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7749 - 7855						
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	Y	3					5
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	Y	4	5	1			4
*01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					4
*02	56 #	48	-0-	-8	-0-	45	3	3	9	Y	3					7
*03	93 #	55	-0-	-38	-0-	52	3	3	9	Y	3	6	1			4
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	58	3	2	9	Y	2					6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

11	778 R	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2	14	1			8
12	775 #	742	-0-	-33	-0-	731	3	11	9	Y	10					18
*01	713 #	706	-0-	-7	-0-	704	3	2	9	Y	2					20
*02	532 #	494	-0-	-38	-0-	488	3	6	9	Y	5	13	1			12
*03	620 R	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	Y	3					15
*04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-	2	7			13

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	11	1			7
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3					10
*01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					10
*02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	108	3	6	9	Y	5	7	1			8
*03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					11
*04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	1	7			10

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	11	1			7
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	Y	3					10
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					10
*02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	125	3	6	9	Y	5	7	1			8
*03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	Y	3					11
*04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	7			10

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

11	120 #	104	-0-	-16	-0-	101	2	3	9	Y	3	11	1			7
12	124 #	103	-0-	-21	-0-	100	3	3	9	Y	3					10
*01	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					10
*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	Y	5	7	1			8
*03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3					11
*04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	1	7			10

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732														
PFLUGER A		WELL #: 1511		RRCID -> 219688		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7641 - 7784						
M	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
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3					5
12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	115	3	3	9	Y	3	5	1			3
*01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					3
*02	112 #	100	-0-	-12	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1			3
*03	124 #	107	-0-	-17	-0-	104	3	3	9	Y	3	3	1			3
*04	120 #	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	1			2

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 219690		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER "K"		WELL #: 3102		RRCID -> 225860		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8032 - 8230						
11	899 R	899	-0-	-0-	-0-	897	2	2	9	Y	2	12	1			7
12	791 R	791	-0-	-0-	-0-	777	3	14	9	Y	13					20
*01	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					20
*02	616 #	469	-0-	-147	-0-	466	3	3	9	Y	3	13	1			10
*03	682 #	472	-0-	-210	-0-	466	3	6	9	Y	5					15
*04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	7			13

SUGG "F"		WELL #: 5110		RRCID -> 242414		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7302 - 7484						
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	Y	2					14
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	48	3	2	9	Y	2					16
*01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					16
*02	56 #	44	-0-	-12	-0-	43	3	1	9	Y	1					17
*03	62 #	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	Y	3					20
*04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-	6	7			14

SUGG "F"		WELL #: 5109		RRCID -> 244462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7275 - 7475						
11	390 #	330	-0-	-60	-0-	326	2	4	9	Y	4					56
12	403 #	347	-0-	-56	-0-	343	3	4	9	Y	4					60
*01	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					60
*02	336 #	286	-0-	-50	-0-	284	3	2	9	Y	2					62
*03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5					67
*04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-	22	7			45

SUGG "F"		WELL #: 4606		RRCID -> 244642		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7266 - 7400						
11	840 #	698	-0-	-142	-0-	694	2	4	9	Y	4					25
12	899 #	826	-0-	-73	-0-	823	3	3	9	Y	3					28
*01	899 #	706	-0-	-193	-0-	706	3			Y	-0-					28
*02	812 #	511	-0-	-301	-0-	509	3	2	9	Y	2					30
*03	837 #	714	-0-	-123	-0-	710	3	4	9	Y	4					34
*04	810 #	726	-0-	-84	-0-	726	3			Y	-0-	7	7			27

PFLUGER "B"		WELL #: 1708		RRCID -> 277628		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 7728 - 7894						
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732									
PFLUGER "E"		WELL #:		1907	RRCID ->	277661	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7366 - 7532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	960 #	773	-0-	-187	-0-	767 2	6 9	Y	5				18
12	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1181 3	10 9	Y	9				27
*01	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1064 3	29 9	Y	26	26	1		27
*02	841 R	841	-0-	-0-	-0-	837 3	4 9	Y	4				31
*03	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1088 3	4 9	Y	4				35
*04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	956 3	6 9	Y	5				40

SUGG "F"		WELL #:		3514	RRCID ->	277662	COMPL. DATE	10/18/1992	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7289 - 7535	
11	1170 #	611	-0-	-559	-0-	611 2		Y	-0-				11
12	1209 #	652	-0-	-557	-0-	652 3		Y	-0-				11
*01	1209 #	622	-0-	-587	-0-	622 3		Y	-0-				11
*02	588 #	508	-0-	-80	-0-	508 3		Y	-0-				11
*03	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-				11
*04	630 #	553	-0-	-77	-0-	553 3		Y	-0-	2	7		9

PFLUGER B		WELL #:		1701	RRCID ->	289003	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	6436 - 7226	
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	62 2		Y	-0-				-0-
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-				-0-
*01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-				-0-
*02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51 3		Y	-0-				-0-
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-				-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-				-0-

SUGG "H"		WELL #:		6111	RRCID ->	289004	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7105 - 7353	
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-				4
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	38 3	1 9	Y	1				5
*01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-				5
*02	56 #	28	-0-	-28	-0-	27 3	1 9	Y	1				6
*03	62 #	43	-0-	-19	-0-	42 3	1 9	Y	1				7
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	35 3	1 9	Y	1				8

PFLUGER "D"		WELL #:		2308RC	RRCID ->	289079	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	6932 - 8198	
11	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-	36	1		16
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-	14	1		2
*01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	187 3	12 9	Y	11	11	1		2
*02	84 #	53	-0-	-31	-0-	53 3		Y	-0-	1	1		1
*03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y	-0-				1
*04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	380 3	70 9	Y	64	22	1		43

SUGG "H"		WELL #:		6106	RRCID ->	289325	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7059 - 7311	
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-				1
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-				1
*01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-				1
*02	56 #	32	-0-	-24	-0-	32 3		Y	-0-				1
*03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-				1
04	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-				1

PFLUGER "D"		WELL #:		2105TR	RRCID ->	289456	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6600 - 7214	
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-				-0-
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-				-0-
*01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-				-0-
*02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-				-0-
*03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-				-0-
*04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-				-0-

 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
*01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
*02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
*03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
*04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-

 PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676

11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
*02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
*03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
*04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-

 PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758

11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
*02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
*03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-

 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

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

 SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

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

 TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297															
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

11	DLQ	G-10	165	-0-	165	614	135	3	30	9	Y	27			47
12	DLQ	G-10	83	-0-	83	697	60	3	23	9	Y	21	41	1	27
01		836 R	139	-0-	-697	-0-	127	3	12	9	Y	11			38
02		130 R	130	-0-	-0-	-0-	120	3	10	9	Y	9			47
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	Y	9			56
*04		164 R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5			61

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879															
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848															
11	DLQ	G-10	687	-0-	687	2217	531	3	156	9	Y	142	142	1	-0-
12		2957 R	740	-0-	-2217	-0-	555	3	185	9	Y	168	150	1	18
01		709 R	709	-0-	-0-	-0-	576	3	133	9	Y	121	73	1	66
02		569 R	569	-0-	-0-	-0-	490	3	79	9	Y	72	104	1	34
03		737 R	737	-0-	-0-	-0-	581	3	156	9	Y	142	150	1	26
*04		629 R	629	-0-	-0-	-0-	529	3	100	9	Y	91	69	1	48

SUGG, A. A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464															
11	DLQ	G-10	226	-0-	226	671	158	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
12		968 R	297	-0-	-671	-0-	197	3	100	9	Y	91	81	1	10
01		268 R	268	-0-	-0-	-0-	203	3	65	9	Y	59	36	1	33
02		186 R	186	-0-	-0-	-0-	147	3	39	9	Y	35	50	1	18
03		294 R	294	-0-	-0-	-0-	222	3	72	9	Y	65	69	1	14
*04		258 R	258	-0-	-0-	-0-	212	3	46	9	Y	42	32	1	24

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356															
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	91	30	3			Y	-0-			-0-
12		122 R	31	-0-	-91	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
01		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
*04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-

HULEN OPERATING COMPANY 412402															
WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182															
11		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
01		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
02		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
03		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
*04		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567															
11		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
12		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
01		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
02		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
03		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*04		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
HULEN OPERATING COMPANY		//CONT.//		412402								
WILLIAMS PEARL -A-		WELL #:		5602	RRCID ->	287405	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 4132 - 6528	
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

11		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
12		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
01		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02		224 #	152	-0-	-72	-0-	152	3	N	-0-		-0-
03		248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3	N	-0-		-0-
04		240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS PEARL -A-		WELL #:		5501	RRCID ->	287953	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 3976 - 5765	
11		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
12		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
02		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
03		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-		-0-
*04		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-		-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610										
HOLT "112"		WELL #:		2	RRCID ->	138711	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5520 - 5527	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DE3 OPERATING LLC		518310										
H & P		WELL #:		2	RRCID ->	250747	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6509 - 8060	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

OXY USA INC.		630591										
SUGG "41"		WELL #:		3	RRCID ->	254887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 6946 - 6984	
11		150 #	108	-0-	-42	-0-	108	2	Y	-0-		-0-
12		155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
01		155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
02		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
03		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
04		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2	Y	-0-		-0-

SUGG "41"		WELL #:		2	RRCID ->	282903	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6956 - 7124	
11		SHUT IN	108	-0-	108	540	108	2	Y	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	540			Y	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	540			Y	-0-		-0-
02		540 R	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
03		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		-0-
04		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2	Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SUGG "41"		WELL #:		1	RRCID ->	290348	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 7051			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	467	-0-	467	467	221	2	246	9	N	224			-0-
01		DELQ PR	274	-0-	274	741	274	2			N	-0-			-0-
*02		1123 R	382	-0-	-741	-0-	382	2			N	-0-			-0-
*03		683 R	683	-0-	-0-	-0-	396	2	287	9	N	261			261
*04		346 R	346	-0-	-0-	-0-	338	2	8	9	N	7			268

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
HUGHES, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	282322	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	6044 - 7632			
11		1620 #	873	-0-	-747	-0-	718	3	155	9	N	141	359	1	84
12		1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1199	3	10	4	N	142			226
							156	9							
01		1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1436	3	141	9	N	128	184	1	170
02		1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1021	3	90	9	N	82			252
03		1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1375	3	122	9	N	111	180	1	183
04		1530 #	1294	-0-	-236	-0-	1109	3	185	9	N	168	180	1	171

SCHWARTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	289078	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6308 - 7905			
11		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02		78 R	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
04		60 #	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

ROCKER B "7"		WELL #:		82	RRCID ->	290650	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5136 - 6683			
*03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				677050											
HOLT "112"		WELL #:		1	RRCID ->	106464	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	2690 - 3290			
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
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098											
WE BIG LAKE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275750	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3248 - 3834			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
11		103 R	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	N	2					158
12		98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	1					159
*01		106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					160
*02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					160
*03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					160
*04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1					161

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

11		T. A.	170	-0-	170	B	1956	170	3		Y	-0-					6
12		T. A.	213	-0-	213	B	2169	213	3		Y	-0-					6
01		T. A.	302	-0-	302	B	2471	302	3		Y	-0-					6
02		2670	199	-0-	-2471	B	-0-	199	3		Y	-0-					6
03		250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		Y	-0-					6
04		300 N	249	-0-	-51	B	-0-	249	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

11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-					-0-
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	38	1	985	2	N	-0-					-0-
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	N	-0-					-0-
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	2	N	-0-					-0-
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	2	N	-0-					-0-
*04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP) 87016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
 LOPEZ CREEK WELL #: 3 RRCID -> 280010 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5608 - 5666

11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON)		87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751									
MCGILL "12"		WELL #: 1		RRCID -> 211216		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338			
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
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		23
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		23
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	Y	-0-		23
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2	Y	-0-		23
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		23
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		23

SUGG FARMAR "39"		WELL #: 1		RRCID -> 215519		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

SUGG FARMAR "39A"		WELL #: 2		RRCID -> 215537		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872			
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		21
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	N	1		22
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	N	1		23
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	468	2	N	4		27
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	565	2	N	9		36
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		36

MCGILL "12"		WELL #: 2		RRCID -> 217396		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280			
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-		38
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-		38
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	-0-		38
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2	Y	-0-		38
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	Y	-0-		38
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		38

SUGG "15"		WELL #: 3		RRCID -> 254376		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413			
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCGILL "12"		WELL #: 3		RRCID -> 262378		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324			
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		21
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		21
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		21
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		21
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		21
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		21

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON)										//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION	
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 169751							
SUGG FARMAR '19'										WELL #: 4		RRCID -> 272070		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021																	
SUSAN PEAK (CISCO CANYON)										87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN	
COMPASS OPERATING, L.L.C.										169750							
ROBERTSON, JOHN D. -C-										WELL #: 4		RRCID -> 276482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
T. D. (6575)										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	
11	840 #	680	-0-	-160	-0-	6	1	674	2	N	-0-	147					
12	837 #	585	-0-	-252	-0-	5	1	580	2	N	-0-	147					
01	837 #	836	-0-	-1	-0-	7	1	823	2	N	5	152					
						6	9										
02	756 #	732	-0-	-24	-0-	7	1	725	2	N	-0-	152					
03	775 #	741	-0-	-34	-0-	7	1	731	2	N	3	155					
						3	9										
04	810 #	717	-0-	-93	-0-	6	1	711	2	N	-0-	155					
TURNER, TARA										WELL #: 19		RRCID -> 119607		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546	
11	810 #	694	-0-	-116	-0-	6	1	688	2	N	-0-	81					
12	806 #	644	-0-	-162	-0-	6	1	638	2	N	-0-	81					
01	817 R	817	-0-	-0-	-0-	7	1	810	2	N	-0-	81					
02	728 #	664	-0-	-64	-0-	6	1	658	2	N	-0-	81					
03	775 #	743	-0-	-32	-0-	7	1	736	2	N	-0-	81					
04	780 #	702	-0-	-78	-0-	6	1	696	2	N	-0-	81					
TURNER, TARA										WELL #: 11		RRCID -> 120438		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497	
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	2	N	-0-	10					
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	2	N	-0-	10					
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	N	-0-	10					
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-	10					
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-	10					
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	1	1	129	2	N	-0-	10					

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN					
REDBUD E & P, INC.				696678								
MUNN-B 1125				WELL #: 12	RRCID -> 120734	COMPL. DATE 03/13/1986	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6175	-		6395	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	637 2	7 9	Y	6	10 1	1 8	5
12	922 R	922	-0-	-0-	-0-	888 2	34 9	Y	31	27 1		9
01	869 R	869	-0-	-0-	-0-	815 2	54 9	Y	49	33 1		25
02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	678 2	39 9	Y	35	34 1		26
03	779 R	779	-0-	-0-	-0-	747 2	32 9	Y	29	34 1		21
*04	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1355 2	18 9	Y	16	33 1		4

TURNER RANCH TD-1116				WELL #: 1	RRCID -> 201756	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 7193	PERF. 6214	-		6238	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TURNER RANCH TD-1116				WELL #: 3	RRCID -> 201758	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6274	-		6296	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45	

TURNER RANCH TD-1116				WELL #: 2	RRCID -> 204179	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 6242	-		6278	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TURNER RANCH TD-1113				WELL #: 2	RRCID -> 205201	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 6819	PERF. 6008	-		6030	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TURNER RANCH TD-1116				WELL #: 5	RRCID -> 209042	COMPL. DATE 02/22/2005	TOTAL DEPTH 6784	PERF. 6178	-		6198	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN					
REDBUD E & P, INC.		//CONT.//		696678									
TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		4	RRCID ->	209049	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	6020 - 6200	
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
11	DLQ	G-10	462	-0-	462	926	119 1	333 2	Y	9			25
12	DLQ	G-10	283	-0-	283	1209	10 9	228 2	Y	-0-			25
01	DLQ	G-10	370	-0-	370	1579	55 1	308 2	Y	-0-			25
02		1827 R	248	-0-	-1579	-0-	62 1	221 2	Y	-0-			25
03		462 R	462	-0-	-0-	-0-	27 1	419 2	Y	-0-			25
*04		203 R	203	-0-	-0-	-0-	43 1	135 2	Y	24	29 1		20
							42 1						
							26 9						

TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		1	RRCID ->	212098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	5938 - 6123	
11	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	2644	334 1	934 2	Y	-0-			39
12	DLQ	G-10	191	-0-	191	2835	37 1	154 2	Y	-0-			39
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2835			Y	-0-			39
02		3486 R	651	-0-	-2835	-0-	71 1	580 2	Y	-0-			39
03		2403 R	2403	-0-	-0-	-0-	223 1	2180 2	Y	-0-			39
*04		843 R	843	-0-	-0-	-0-	190 1	620 2	Y	30	44 1		25
							33 9						

THP OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6293 - 6484	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			150
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

TXP, INCORPORATED		WELL #:		4	RRCID ->	111817	COMPL. DATE	07/22/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6377 - 6463	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TJC (CAPPS)		WELL #:		2	RRCID ->	072381	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	N/A	
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2			N	-0-			-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2			N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			-0-
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	341 2			N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALPA, SW. (DOG BEND)		88245 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
DELRAY OIL, INC.		213275												
CHARLES PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 256793		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3110 - 3118				
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAOS (CANYON)		88323 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
SIANA OIL & GAS		779259												
MCGILL "12"		WELL #: 1		RRCID -> 276503		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7290 - 7421				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN)		89134 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
UPTON -K- FEE		WELL #: 1 U		RRCID -> 054328		COMPL. DATE 10/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9212 - 9490				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT			-0-

UPTON -K- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 054329		COMPL. DATE 03/25/1963		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9457 - 9560				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		N/A		CNTY: UPTON						
TXL "31"		WELL #: 1		RRCID -> 114763		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11183		PERF. 9371 - 9459				
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
01	186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	140 #	68	-0-	-72	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*04	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-

FIREBIRD ENERGY LLC		268933		ASSOCIATED		N/A		CNTY: UPTON						
MCELROY RANCH CO. "H"		WELL #: 8 U		RRCID -> 156462		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 11021		PERF. N/A				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11 509 N		509	-0-	-0-	-0-	334 3	78 4	Y	88			127
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	396 3	123 4	Y	69	139 1		57
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	108 3	46 9	Y	42			99
02	336 N	134	-0-	-202	-0-	59 3	75 9	Y	68	69 1		98
03	372 N	154	-0-	-218	-0-	57 3	97 9	Y	88	139 1		47
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	60 3	94 9	Y	85	73 1		59

11 177 N		177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

11 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLERY, NW. (STRAWN)		90011 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
POWELL, VIRGIL J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175401		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3946 - 3952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
01		310 N	294	-0-	-16	294	2	N	-0-			-0-
*02		319 N	319	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*03		356 N	356	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TILLERY, S. (CANYON)		90012 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
OSBORN HEIRS COMPANY		627140										
POWELL		WELL #: 301		RRCID -> 243760		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 4532		PERF. 4046 - 4056		
11		390 N	137	-0-	-253	137	3	N	-0-			-0-
12		403 N	292	-0-	-111	292	3	N	-0-			-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
03		279 N	268	-0-	-11	268	3	N	-0-			-0-
04		360 N	299	-0-	-61	299	3	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		
11		600 N	449	-0-	-151	449	3	N	-0-			-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
01		641 N	641	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
03		679 N	679	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
04		630 N	622	-0-	-8	622	3	N	-0-			-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.)		90188 083		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
BYRD OPERATING COMPANY		118748										
TIPPETT, J. H. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 172544		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 4424 - 4512		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B)		90188 083		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
		118748										
		WELL #: 8		RRCID -> 213306		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5681		PERF. 4137 - 4222		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
11	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1235	3	100	9	91	180	1	110
12	1178 #	642	-0-	-536	-0-	585	3	57	9	52			162
01	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1139	3	101	9	92			254
02	1064 #	399	-0-	-665	-0-	323	3	76	9	69	183	1	140
03	1178 #	339	-0-	-839	-0-	262	3	77	9	70			210
04	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					NO RPT			210

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		270 #	229	-0-	-41	-0-	206 3	23 9	Y	21		42
12		279 #	130	-0-	-149	-0-	97 3	33 9	Y	30	58 1	14
01		279 #	220	-0-	-59	-0-	190 3	30 9	Y	27		41
02		224 #	30	-0-	-194	-0-	24 3	6 9	Y	5		46
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	41 1	5
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		5

TIPPETT, NORTH (MONTOKA)		90190 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
TIPPETT 34		WELL #: 3-T		RRCID -> 048281		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 5592		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TODD (STRAWN)		90314 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		855610										
TODD POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208517		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6875 - 6998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SBJ OIL & GAS, LLC		884395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TODD WX-14		WELL #: 1		RRCID -> 198132		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6398 - 6469		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
01		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
03		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
SHANNON ESTATE -T-		WELL #: 1		RRCID -> 019347		COMPL. DATE 11/05/1955		TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
SHANNON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 036017		COMPL. DATE 04/20/1965		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019348		COMPL. DATE 03/03/1957		TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630								
SHANNON, M. A. -A- NCT-2		WELL #: 1														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
VINSON EXPLORATION		886105		RRCID -> 040959		COMPL. DATE 08/28/1966		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855								
SHANNON ESTATE -V-		WELL #: 1														
11	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOE NAIL (HARKEY)		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								
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		HARRIS -C-		WELL #: 6		RRCID -> 019361		COMPL. DATE 02/05/1960		TOTAL DEPTH 5322		PERF. 4635 - 4659		
11	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	3		Y	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3		Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3		Y	-0-					-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 047734		COMPL. DATE 01/04/1970		TOTAL DEPTH 5324		PERF. N/A						
11	2190	N	1304	-0-	-886	-0-	1304	3		N	-0-					-0-
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3		N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-					-0-
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	1153	3		N	-0-					-0-
03	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2031	3		N	-0-					-0-
04	2160	N	1654	-0-	-506	-0-	1654	3		N	-0-					-0-

HARKEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 125287		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4658 - 4696						
11	1800	N	369	-0-	-1431	-0-	369	3		N	-0-					-0-
12	1736	N	88	-0-	-1648	-0-	88	3		N	-0-					-0-
01	961	N	55	-0-	-906	-0-	55	3		N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-					-0-
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-					-0-

HARRIS C		WELL #: 1		RRCID -> 154579		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 4626 - 4640						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOE NAIL (PALO PINTO)		//CONT.//		90351 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440							
TUCKER		WELL #:		6	RRCID -> 159932	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4432	- 4442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-			-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-			-0-
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRIS, K. L.				WELL #:	4	RRCID -> 129909	COMPL. DATE 01/05/1989	TOTAL DEPTH 5348	PERF. 0	- 5221	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN)				90353 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN			
REMUDA OPERATING COMPANY				701606							
STANSBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 141150	COMPL. DATE 02/29/1992	TOTAL DEPTH 5554	PERF. 5318	- 5328		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12/11/2020											

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			
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366 2	1 9	N	1		183
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 2	2 9	N	2		185
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 2	1 9	N	1		186
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 2	2 9	N	2		188
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	N	1		189
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		189

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF)				90497 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION			
MEADCO PROPERTIES				556500							
SUGG 1903 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 277426	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 7476	PERF. 6470	- 6528		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM M. (ELLENBURGER) TEXLAND PETROLEUM, L.P. MITCHELL		90515 300 849735	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAL VERDE									
WELL #: 1047		RRCID -> 100974	COMPL. DATE 02/22/1982	TOTAL DEPTH 14745	PERF. 13562	- 14745										
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIGG (STRAWN) FDL OPERATING, LLC HUGHES "A"		91212 600 263924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN									
WELL #: 3		RRCID -> 145380	COMPL. DATE 03/23/1993	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 9451	- 10460										
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
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	532	2	23	9	Y	21	178	1			148
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	576	2	19	9	Y	17					165
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	570	2	32	9	Y	29					194
02	532 N	369	-0-	-163	-0-	369	3			Y	-0-					194
*03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					194
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3			Y	-0-					194

HIBERNIA RESOURCES III, LLC ARNETT 44		384006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN									
WELL #: 1		RRCID -> 261630	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10630	- 10688										
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
11	14790 X	1143	-0-	-13647	-0-	1143	3			Y	-0-					49
12	14601 X	2042	-0-	-12559	-0-	2042	3			Y	-0-					49
01	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	3			Y	-0-					49
02	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			Y	-0-					49
03	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	22330	3	581	9	Y	528	490	1			87
*04	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	21135	3	224	9	Y	204	225	1			66

TRIUMPH (WOLFCAMP) PETROPLEX ENERGY INC. CODY BELL "13"		91424 475 660886	ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON									
WELL #: 1		RRCID -> 192919	COMPL. DATE 12/01/2002	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8414	- 8644										
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
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

SWARTZ OIL COMPANY CODY BELL 53		833090	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD									
WELL #: 1		RRCID -> 259722	COMPL. DATE 12/05/1992	TOTAL DEPTH 8936	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS WALTERS, R.E. "C"		91663 250 313070	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD									
WELL #: 2		RRCID -> 139645	COMPL. DATE 11/05/1990	TOTAL DEPTH 4191	PERF. 3350	- 3366										
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7698			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-7698			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2021													

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1753			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-1753			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2021													

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

11	750 N	493	-0-	-257	-0-	492	3	1 9	Y	1			6
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1 9	Y	1			7
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1 9	Y	1			8
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1 9	Y	1			9
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1 9	Y	1			10
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT			10

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

11	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

11	210 N	195	-0-	-15	B	66	1	129 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	71	-0-	-53	B	20	1	51 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	29	-0-	-312	B	10	1	19 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	B				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	B				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

11	30 N	14	-0-	-16	B	5	1	9 2	Y	-0-			9
12	31 N	5	-0-	-26	B	2	1	3 2	Y	-0-			9
01	31 N	2	-0-	-29	B	1	1	1 2	Y	-0-	8 1		1
02	14 N	-0-	-0-	-14	B				Y	-0-			1
03	5 N	-0-	-0-	-5	B				Y	-0-			1
04	2 N	-0-	-0-	-2	B				Y	-0-			1

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

11	DELQ PR	40	-0-	40	B	76	40	3	N	-0-			-0-
12	122 R	46	-0-	-76	B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01	44	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	450	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983												
UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	399	-0-	399 B	399	399 3	N	-0-			-0-
01		705	306	-0-	-399 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
02		1793	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT			-0-
RED STAG OPERATING, LLC 697118												
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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												
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	Y	-0-			-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896												
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27 3	Y	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149												
11		150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	Y	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.// 697118									
UNIVERSITY 31-28W		WELL #: 2		RRCID -> 098290		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 920		PERF. 885 - 920	
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
11	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045	3	Y	-0-		-0-
12	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3	Y	-0-		-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	Y	-0-		-0-
02	980 N	978	-0-	-2	-0-	978	3	Y	-0-		-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	Y	-0-		-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A	
11	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	3	N	-0-		-0-
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3	N	-0-		-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	232	3	N	-0-		-0-
03	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164	
11	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	3	N	-0-		-0-
12	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	3	N	-0-		-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-		-0-
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364		PERF. N/A	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	21	3	3	9	N	3
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	26	3	4	9	N	4
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	N	2
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	11	3	2	9	N	2
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	28	3	2	9	N	2
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		3

UNIVERSITY 31-28		WELL #: 4		RRCID -> 105112		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC		//CONT.//		697118							
UNIVERSITY 31-9		WELL #:		1	RRCID -> 105221	COMPL. DATE 04/21/1983	TOTAL DEPTH	880	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	AMT CODE	BALANCE
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		-0-			-0-
12	620 N	323	-0-	-297	-0-	323 3		-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		-0-			-0-
02	420 N	258	-0-	-162	-0-	258 3		-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #:		2	RRCID -> 106386	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH	914	PERF.	748 - 764	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #:		2	RRCID -> 106387	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH	832	PERF.	N/A	
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 3		-0-			-0-
12	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3		-0-			-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3		-0-			-0-
02	504 N	306	-0-	-198	-0-	306 3		-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-3		WELL #:		3	RRCID -> 125004	COMPL. DATE 07/29/1987	TOTAL DEPTH	928	PERF.	908 - 928	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		-0-			-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		-0-			-0-
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8 3		-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)				92626 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
COUCH ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 128614	COMPL. DATE 09/02/1988	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9126 - 9140	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)				92626 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES				044365							
UNIVERSITY 22-31		WELL #:		1	RRCID -> 098572	COMPL. DATE 04/03/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8485 - 8500	
11	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	1515 2		-0-			12
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		-0-			12
01	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920 2		-0-			12
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		-0-			12
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		-0-			12
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			NO RPT			12

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365												
UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140												
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
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		10
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		10
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		10
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		10
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		10
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		10
UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086												
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		21
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		21
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		21
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		21
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		21
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		21
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700												
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		2
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		2
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		2
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		2
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-		2
04		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		2
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436												
11		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
02		1120 N	894	-0-	-226	-0-	894	3	N	-0-		-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
04		1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3	N	-0-		-0-
COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681												
11		1380 N	710	-0-	-670	-0-	710	3	N	-0-		-0-
12		1395 N	825	-0-	-570	-0-	825	3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3	N	-0-		-0-
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		-0-
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
04		1260 N	1157	-0-	-103	-0-	1157	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	8409	PERF. 7946 - 8258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008										TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8780 - 8970			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009										TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8340 - 8630			
11		3210 X	2710	-0-	-500	-0-	30	1	2680	2	N	-0-			1
12		3317 X	2787	-0-	-530	-0-	31	1	2756	2	N	-0-			1
01		3038 X	2819	-0-	-219	-0-	31	1	2788	2	N	-0-			1
02		2604 X	2464	-0-	-140	-0-	27	1	2437	2	N	-0-			1
03		2821 X	2302	-0-	-519	-0-	31	1	2271	2	N	-0-			1
04		2730 X	2467	-0-	-263	-0-	30	1	2437	2	N	-0-			1

MOSAIC TEXAS LLC 589983															
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8184 - 8234			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	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			
11		750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-			71
12		899 N	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-			71
01		775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-			71
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			71
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			71
*04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			71

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8732 - 8833			
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555													
UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006										TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8658 - 8740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		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
11	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	1682	3	1	9	Y	1		5			
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2106	3	7	9	Y	6		11			
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	3	13	9	Y	12		23			
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-		23			
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-		23			
*04	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	1788	3			Y	-0-		23			

BEAN, JOE 'B'										WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH	8104	PERF. 7931 - 7964
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BEAN, JOE										WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH	8076	PERF. 7860 - 7916
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BEAN, JOE 'C'										WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8038 - 8056
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-		-0-	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-		-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-		-0-	
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-		-0-	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-		-0-	
*04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-		-0-	

BEAN, JOE 'D'										WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7867 - 7903
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611											
BEAN, JOE "E"		WELL #: 1051		RRCID -> 107891		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	3	Y	-0-	-0-	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	Y	-0-	-0-	
02	476 N	360	-0-	-116	-0-	360	3	Y	-0-	-0-	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-	-0-	
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-	-0-	

BEAN, JOE 'A'		WELL #: 4050		RRCID -> 179621		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996			
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3	Y	-0-	-0-	
12	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	3	Y	-0-	-0-	
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-	-0-	
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	421	3	Y	-0-	-0-	
03	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	3	Y	-0-	-0-	
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	Y	-0-	-0-	

BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 215555		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 220274		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 088692		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773			
UNIVERSITY 31-33		WELL #: 1									
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	Y	-0-	-0-	
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	Y	-0-	-0-	
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	Y	-0-	-0-	
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	Y	-0-	-0-	
03	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3	Y	-0-	-0-	
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 31-35		WELL #: 1		RRCID -> 088930		COMPL. DATE 07/17/1980		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325			
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573	3	Y	-0-	-0-	
12	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3	Y	-0-	-0-	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-	-0-	
02	532 N	336	-0-	-196	-0-	336	3	Y	-0-	-0-	
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	Y	2	-0-	
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		900 N	681	-0-	-219	-0-	681 3	Y	-0-			-0-
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	Y	-0-			-0-
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	Y	-0-			-0-
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	Y	-0-			-0-
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	Y	-0-			-0-
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699												
11		390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3	Y	-0-			-0-
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	Y	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	Y	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	Y	-0-			-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	-0-			-0-
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858												
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-			-0-
02		196 N	101	-0-	-95	-0-	101 3	Y	-0-			-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278												
11		510 N	342	-0-	-168	-0-	339 3	3 9 Y	3	4 1		1
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	483 3	3 9 Y	3	3 1		1
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	474 3	2 9 Y	2	2 1		1
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 3	1 9 Y	1	1 1		1
03		496 N	482	-0-	-14	-0-	480 3	2 9 Y	2	2 1		1
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT			1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249												
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	Y	-0-			-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	Y	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-			-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	Y	-0-			-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	Y	-0-			-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536												
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666												
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-			-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303												
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
12	279 N	119	-0-	-160	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145												
11	2640 X	1958	-0-	-682	-0-	1958 3		Y	-0-			-0-
12	2325 X	1793	-0-	-532	-0-	1793 3		Y	-0-			-0-
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		Y	-0-			-0-
02	1484 N	1455	-0-	-29	-0-	1455 3		Y	-0-			-0-
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		Y	-0-			-0-
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650												
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761												
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338												
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		Y	-0-			-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		Y	-0-			-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-			-0-
02	1008 N	794	-0-	-214	-0-	794 3		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1035	-0-	-422	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983												
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-			-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		Y	-0-			-0-
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	692 3		Y	-0-			-0-
03	1178 N	905	-0-	-273	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1740 X	1547	-0-	-193	-0-	1547 3	Y	-0-			-0-
12		1643 X	1589	-0-	-54	-0-	1589 3	Y	-0-			-0-
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	Y	-0-			-0-
02		1456 N	1390	-0-	-66	-0-	1390 3	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494 3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		Y	NO RPT			-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664												
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	Y	-0-			-0-
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	Y	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	Y	-0-			-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	Y	-0-			-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	Y	-0-			-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646												
11		1080 N	613	-0-	-467	-0-	613 3	Y	-0-			-0-
12		961 N	539	-0-	-422	-0-	539 3	Y	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	Y	-0-			-0-
02		560 N	506	-0-	-54	-0-	506 3	Y	-0-			-0-
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	Y	-0-			-0-
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		Y	NO RPT			-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998												
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	551 3	7 9 Y	6	8 1		3
12		713 N	341	-0-	-372	-0-	333 3	8 9 Y	7	7 1		3
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	848 3	4 9 Y	4	5 1		2
02		532 N	395	-0-	-137	-0-	392 3	3 9 Y	3	2 1		3
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	595 3	3 9 Y	3	4 1		2
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		Y	NO RPT			2

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917												
11		330 N	272	-0-	-58	-0-	272 3	Y	-0-			-0-
12		341 N	244	-0-	-97	-0-	244 3	Y	-0-			-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	Y	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	Y	-0-			-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	Y	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745												
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	Y	-0-			-0-
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	Y	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	Y	-0-			-0-
02		420 N	325	-0-	-95	-0-	325 3	Y	-0-			-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	Y	-0-			-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603												
11		870 N	697	-0-	-173	-0-	695 3	2 9 Y	2	3 1		5
12		899 N	862	-0-	-37	-0-	860 3	2 9 Y	2	2 1		5
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	855 3	2 9 Y	2	2 1		5
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	663 3	2 9 Y	2	1 1		6
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	988 3	2 9 Y	2	2 1		6
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		Y	NO RPT			6

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3	Y	-0-	-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	3	Y	-0-	-0-
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3	Y	-0-	-0-
02		924 N	870	-0-	-54	-0-	-0-	870	3	Y	-0-	-0-
03		1209 N	778	-0-	-431	-0-	-0-	778	3	Y	-0-	-0-
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031												
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-	-0-
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	3	Y	-0-	-0-
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3	Y	-0-	-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-	-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-	-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358												
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3	Y	-0-	-0-
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3	Y	-0-	-0-
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3	Y	-0-	-0-
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3	Y	-0-	-0-
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	3	Y	-0-	-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757												
11		600 N	519	-0-	-81	-0-	-0-	519	3	Y	-0-	-0-
12		527 N	494	-0-	-33	-0-	-0-	494	3	Y	-0-	-0-
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	446	3	Y	-0-	-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-	-0-
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-	-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728												
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	-0-	-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-	-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-	-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-	-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-	-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850												
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-	-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	Y	-0-	-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477												
11		1560 N	1460	-0-	-100	-0-	-0-	1460	3	Y	-0-	-0-
12		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	-0-	1726	3	Y	-0-	-0-
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	3	Y	-0-	-0-
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3	Y	-0-	-0-
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	3	Y	-0-	-0-
04		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-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 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3			Y	-0-			-0-
12		744 N	492	-0-	-252	-0-	492 3			Y	-0-			-0-
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3			Y	-0-			-0-
02		588 N	515	-0-	-73	-0-	515 3			Y	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3			Y	-0-			-0-
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685														
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			Y	-0-			-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			Y	-0-			-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			Y	-0-			-0-
02		532 N	356	-0-	-176	-0-	356 3			Y	-0-			-0-
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			Y	-0-			-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728														
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			Y	-0-			-0-
12		589 N	516	-0-	-73	-0-	516 3			Y	-0-			-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			Y	-0-			-0-
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	420 3			Y	-0-			-0-
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			Y	-0-			-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990														
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			Y	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			Y	-0-			-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			Y	-0-			-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			Y	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			Y	-0-			-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852														
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	985 3	3 9	Y	3	4 1			1
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016 3	3 9	Y	3	3 1			1
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	945 3	2 9	Y	2	2 1			1
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	724 3	2 9	Y	2	1 1			2
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	848 3	2 9	Y	2	2 1			2
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT				2

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403														
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-				-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-				-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-				-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-				-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-				-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705														
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-				-0-
12		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 3		Y	-0-				-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-				-0-
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	78 3		Y	-0-				-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-				-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-	-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-	-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-	-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044												
11	1500 X	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			Y	-0-	-0-
12	1550 X	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			Y	-0-	-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-	-0-
02	1372 N	1354	-0-	-18	-0-	1354	3			Y	-0-	-0-
03	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			Y	-0-	-0-
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522												
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-	-0-
12	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			Y	-0-	-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-	-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-	-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-	-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742												
11	1620 X	1306	-0-	-314	-0-	1306	3			Y	-0-	-0-
12	1736 X	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			Y	-0-	-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-	-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-	-0-
03	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			Y	-0-	-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410												
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-	-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-	-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-	-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586												
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531												
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3			Y	-0-	-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-	-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-	-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-	-0-
03	930 N	750	-0-	-180	-0-	750	3			Y	-0-	-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
HENNDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623												
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
11		990 N	965	-0-	-25	-0-	965 3	Y	-0-			-0-
12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	Y	-0-			-0-
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	Y	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	Y	-0-			-0-
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	Y	-0-			-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580												
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	Y	-0-			-0-
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	Y	-0-			-0-
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	Y	-0-			-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	Y	-0-			-0-
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	Y	-0-			-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237												
11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	Y	-0-			-0-
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	Y	-0-			-0-
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3	Y	-0-			-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	Y	-0-			-0-
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3	Y	-0-			-0-
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386												
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	Y	-0-			-0-
12		682 N	494	-0-	-188	-0-	494 3	Y	-0-			-0-
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	Y	-0-			-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	Y	-0-			-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	Y	-0-			-0-
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217												
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
04		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450												
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	Y	-0-			-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	Y	-0-			-0-
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	Y	-0-			-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	Y	-0-			-0-
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	Y	-0-			-0-
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653												
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9	Y	3	4 1	4
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 3	3 9	Y	3	3 1	4
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 3	2 9	Y	2	2 1	4
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 3	2 9	Y	2	1 1	5
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9	Y	2	2 1	5
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT			5

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	Y	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-			-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660												
11		1230 N	1033	-0-	-197	-0-	1026 3	7 9 Y	6	8 1		3
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1302 3	8 9 Y	7	7 1		3
01		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1206 3	2 9 Y	2	4 1		1
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218 3	2 9 Y	2	2 1		1
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1367 3	2 9 Y	2	2 1		1
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		Y	NO RPT			1

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510												
11		570 N	428	-0-	-142	-0-	428 3	N	-0-			-0-
12		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3	N	-0-			-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-			-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-			-0-
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933												
11		1800 N	1619	-0-	-181	-0-	1619 3	Y	-0-			-0-
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	Y	-0-			-0-
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	Y	-0-			-0-
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	Y	-0-			-0-
03		2108 N	1965	-0-	-143	-0-	1965 3	Y	-0-			-0-
04		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795												
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	N	-0-			-0-
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3	N	-0-			-0-
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-			-0-
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
04		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976												
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			-0-
12		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-			-0-
01		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3	N	-0-			-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522												
11		1530 N	1301	-0-	-229	-0-	1301 3	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1116	-0-	-403	-0-	1116 3	Y	-0-			-0-
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	Y	-0-			-0-
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	Y	-0-			-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515														
11	990 N	819	-0-	-171	-0-	819	3			Y	-0-			-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-			-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-			-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-			-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069														
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467														
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-			-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-			-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-			-0-
02	1148 N	1004	-0-	-144	-0-	1004	3			Y	-0-			-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-			-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573														
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	676	3	7	9	Y	6	8	1	4
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	Y	7	7	1	4
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	855	3	4	9	Y	4	5	1	3
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	610	3	3	9	Y	3	2	1	4
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3	3	1	4
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			4

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936														
11	1740 N	1504	-0-	-236	-0-	1501	3	3	9	Y	3	4	1	3
12	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	1580	3	3	9	Y	3	3	1	3
01	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1378	3	4	9	Y	4	4	1	3
02	1400 N	1345	-0-	-55	-0-	1342	3	3	9	Y	3	2	1	4
03	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1459	3	4	9	Y	4	3	1	5
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			5

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118											
UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		518 N	518	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
01		525 N	525	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476											
11		90 N	53	-0-	-37	53 3		Y	-0-		-0-
12		93 N	66	-0-	-27	66 3		Y	-0-		-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650											
11		1470 N	1446	-0-	-24	1446 3		Y	-0-		-0-
12		1519 N	1422	-0-	-97	1422 3		Y	-0-		-0-
01		1457 N	1424	-0-	-33	1424 3		Y	-0-		-0-
02		1447 N	1447	-0-	-0-	1447 3		Y	-0-		-0-
03		1867 N	1867	-0-	-0-	1867 3		Y	-0-		-0-
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593											
11		316 N	316	-0-	-0-	312 3	4 9	Y	4	6 1	3
12		279 N	216	-0-	-63	210 3	6 9	Y	5	5 1	3
01		453 N	453	-0-	-0-	450 3	3 9	Y	3	3 1	3
02		252 N	189	-0-	-63	188 3	1 9	Y	1	1 1	3
03		453 N	453	-0-	-0-	451 3	2 9	Y	2	2 1	3
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		3

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570											
11		346 N	346	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		-0-
12		403 N	314	-0-	-89	314 3		Y	-0-		-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		-0-
03		425 N	425	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718											
11		1470 X	1051	-0-	-419	1051 3		Y	-0-		-0-
12		1519 X	1048	-0-	-471	1048 3		Y	-0-		-0-
01		1199 N	1199	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-		-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-		-0-
03		1204 N	1204	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-		-0-
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628											
11		691 N	691	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
01		1330 N	1330	-0-	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
03		682 N	675	-0-	-7	675 3		N	-0-		-0-
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
HENNDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990										TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8518 - 8650
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			Y	-0-		-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			Y	-0-		-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3			Y	-0-		-0-
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			Y	-0-		-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3			Y	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992										TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8917 - 9170
11		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3			Y	-0-		-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			Y	-0-		-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3			Y	-0-		-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			Y	-0-		-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-		-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992										TOTAL DEPTH	8921	PERF.	8604 - 8770
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3			Y	-0-		-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3			Y	-0-		-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			Y	-0-		-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3			Y	-0-		-0-
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			Y	-0-		-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992										TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9136 - 9247
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			Y	-0-		-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3			Y	-0-		-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			Y	-0-		-0-
02		224 N	167	-0-	-57	-0-	167 3			Y	-0-		-0-
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3			Y	-0-		-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8948 - 9177
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENNDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993										TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9377 - 9399
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			Y	-0-		-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3			Y	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			Y	-0-		-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3			Y	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9189 - 9402
11		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3			N	-0-		-0-
12		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 3			N	-0-		-0-
01		899 X	563	-0-	-336	-0-	563 3			N	-0-		-0-
02		868 N	735	-0-	-133	-0-	735 3			N	-0-		-0-
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3			N	-0-		-0-
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENNDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994										TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8469 - 8697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	Y	-0-				-0-
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	Y	-0-				-0-
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	3	Y	6	3	1		3
02		924 N	840	-0-	-84	-0-	836	3	Y	4	4	9	2	5
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	3	Y	4	4	9	4	5
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT				5
HENNDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995										TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8758 - 8880	
11		450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3	N	-0-				-0-
12		682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3	N	-0-				-0-
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-				-0-
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-				-0-
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-				-0-
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT				-0-
HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995										TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9047 - 9148	
11		390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3	N	-0-				-0-
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-				-0-
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-				-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-				-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-				-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT				-0-
HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995										TOTAL DEPTH	8944	PERF.	8618 - 8853	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995										TOTAL DEPTH	9141	PERF.	8793 - 8887	
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-				-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-				-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-				-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-				-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-				-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-
HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8915 - 9097	
11		900 N	789	-0-	-111	-0-	787	3	N	2	3	1		1
12		868 N	850	-0-	-18	-0-	848	3	N	2	2	1		1
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	N	1	2	1		-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	N	1	1	1		-0-
03		837 N	709	-0-	-128	-0-	708	3	N	1	1	1		-0-
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT				-0-
UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995										TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8512 - 8649	
11		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3	Y	-0-				-0-
12		496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3	Y	-0-				-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	-0-				-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-				-0-
03		434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3	Y	-0-				-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441													
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
11		360 N	227	-0-	-133	-0-	227 3		N	-0-			-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320													
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
02		588 N	572	-0-	-16	-0-	572 3		N	-0-			-0-
03		651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3		N	-0-			-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458													
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293 3		N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293													
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468													
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373													
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006													
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	215 3		N	-0-			-0-
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118														
HENNDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	9308	PERF.	8963 - 9128	
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996										TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9304 - 9449	
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02		224 N	180	-0-	-44	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9042 - 9263	
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	444	3		N	-0-			-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
01		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996										TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8315 - 8523	
11		450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03		496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-

HENNDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8547 - 8743	
11		930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
12		1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	3		Y	-0-			-0-
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		Y	-0-			-0-
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-			-0-
03		899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3		Y	-0-			-0-
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8794 - 8941	
11		720 N	592	-0-	-128	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12		775 N	630	-0-	-145	-0-	630	3		N	-0-			-0-
01		651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			-0-
02		560 N	541	-0-	-19	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03		620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997										TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8564 - 8765	
11		990 N	785	-0-	-205	-0-	785	3		N	-0-			-0-
12		961 N	752	-0-	-209	-0-	752	3		N	-0-			-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
04		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3		N	-0-		-0-
12		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-		-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
03		403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-		-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081												
11		1470 N	1308	-0-	-162	-0-	1301 3	7 9	Y	6	8 1	3
12		1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1275 3	8 9	Y	7	7 1	3
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1425 3	4 9	Y	4	5 1	2
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1335 3	3 9	Y	3	3 1	2
03		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1209 3	3 9	Y	3	4 1	1
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		1

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384												
11		960 N	835	-0-	-125	-0-	835 3		N	-0-		-0-
12		930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3		N	-0-		-0-
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-
02		784 N	774	-0-	-10	-0-	774 3		N	-0-		-0-
03		868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3		N	-0-		-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233												
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-		-0-
12		744 N	629	-0-	-115	-0-	629 3		Y	-0-		-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		Y	-0-		-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	-0-		-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-		-0-
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452												
11		150 N	49	-0-	-101	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-		-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
03		279 N	176	-0-	-103	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777												
11		2820 X	2032	-0-	-788	-0-	2014 3	18 9	Y	16	20 1	11
12		2573 X	2335	-0-	-238	-0-	2316 3	19 9	Y	17	16 1	12
01		2511 X	2177	-0-	-334	-0-	2163 3	14 9	Y	13	13 1	12
02		2184 X	2045	-0-	-139	-0-	2034 3	11 9	Y	10	7 1	15
03		2325 X	2150	-0-	-175	-0-	2139 3	11 9	Y	10	11 1	14
04		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT		14

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118													
UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164													
M	O	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
11		1200 X	955	-0-	-245	-0-	955 3		Y	-0-		-0-	
12		1116 X	1035	-0-	-81	-0-	1035 3		Y	-0-		-0-	
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-		-0-	
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	-0-		-0-	
03		1023 N	948	-0-	-75	-0-	948 3		Y	-0-		-0-	
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428													
11		1290 N	751	-0-	-539	-0-	751 3		Y	-0-		-0-	
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		Y	-0-		-0-	
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		Y	-0-		-0-	
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		Y	-0-		-0-	
03		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042 3		Y	-0-		-0-	
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172													
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-		-0-	
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-		-0-	
01		248 N	143	-0-	-105	-0-	143 3		Y	-0-		-0-	
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	153 3		Y	-0-		-0-	
03		279 N	185	-0-	-94	-0-	185 3		Y	-0-		-0-	
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229													
11		1020 N	895	-0-	-125	-0-	895 3		N	-0-		-0-	
12		1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 3		N	-0-		-0-	
01		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 3		N	-0-		-0-	
02		840 N	802	-0-	-38	-0-	802 3		N	-0-		-0-	
03		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3		N	-0-		-0-	
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025													
11		2520 N	2262	-0-	-258	-0-	2262 3		N	-0-		-0-	
12		2511 N	2403	-0-	-108	-0-	2403 3		N	-0-		-0-	
01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-		-0-	
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-		-0-	
03		2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2384 3		N	-0-		-0-	
04		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963													
11		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 3		Y	-0-		-0-	
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-		-0-	
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		Y	-0-		-0-	
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-		-0-	
03		1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034 3		Y	-0-		-0-	
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922													
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-		-0-	
12		1798 N	1377	-0-	-421	-0-	1377 3		N	-0-		-0-	
01		1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231 3		N	-0-		-0-	
02		1372 N	1162	-0-	-210	-0-	1162 3		N	-0-		-0-	
03		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264 3		N	-0-		-0-	
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3	Y	-0-		-0-
12		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3	Y	-0-		-0-
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	Y	-0-		-0-
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	Y	-0-		-0-
03		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3	Y	-0-		-0-
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003												
11		1050 N	919	-0-	-131	-0-	919	3	N	-0-		-0-
12		1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	3	N	-0-		-0-
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		-0-
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-		-0-
03		961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3	N	-0-		-0-
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534												
11		480 N	420	-0-	-60	-0-	420	3	N	-0-		-0-
12		465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-		-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
02		392 N	378	-0-	-14	-0-	378	3	N	-0-		-0-
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-		-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869												
11		1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1544	3	Y	-0-		-0-
12		1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511	3	Y	-0-		-0-
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	Y	-0-		-0-
02		1428 N	1399	-0-	-29	-0-	1399	3	Y	-0-		-0-
03		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3	Y	-0-		-0-
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904												
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-		-0-
12		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-		-0-
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02		196 N	136	-0-	-60	-0-	136	3	N	-0-		-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118												
UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1068	3		Y	-0-	-0-
12		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3		Y	-0-	-0-
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		Y	-0-	-0-
02		1008 N	916	-0-	-92	-0-	916	3		Y	-0-	-0-
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-	-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651												
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		Y	-0-	-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		Y	-0-	-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		Y	-0-	-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-	-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-	-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719												
11		1020 N	907	-0-	-113	-0-	897	3	10 9	Y	9	12 1
12		992 N	977	-0-	-15	-0-	966	3	11 9	Y	10	10 1
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-	4 1
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-	-0-
03		992 N	895	-0-	-97	-0-	895	3		Y	-0-	-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271												
11		1140 N	926	-0-	-214	-0-	926	3		N	-0-	-0-
12		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	3		N	-0-	-0-
01		899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3		N	-0-	-0-
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-	-0-
03		992 N	675	-0-	-317	-0-	675	3		N	-0-	-0-
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421												
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-	-0-
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-	-0-
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-	-0-
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-	-0-
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-	-0-
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118															
UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	3655	-0-	655	655	3633	3	22	9	N	20	27	1	8
12		3100 N	2705	-0-	-395	260	2681	3	24	9	N	22	21	1	9
01		2697 N	2437	-0-	-260	-0-	2422	3	15	9	N	14	16	1	7
02		2464 X	2115	-0-	-349	-0-	2103	3	12	9	N	11	8	1	10
03		2728 X	2088	-0-	-640	-0-	2076	3	12	9	N	11	12	1	9
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			9

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394															
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
02		224 N	142	-0-	-82	-0-	142	3			N	-0-			-0-
03		341 N	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCA OPERATING, INC. 722195															
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482															
11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			59
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			59
01		1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-			59
02		1540 N	1274	-0-	-266	-0-	1274	3			N	-0-			59
*03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-	40	1	19 7 -0-
04		1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1559	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
VINSON EXPLORATION 886105												
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-			-0-
*03		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682												
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165												
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-			-0-
12		279 N	195	-0-	-84	-0-	195 2	Y	-0-			-0-
01		248 N	160	-0-	-88	-0-	160 2	Y	-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-			-0-
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071												
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
12		279 N	130	-0-	-149	-0-	130 2	N	-0-			-0-
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2	N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
*03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685												
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044												
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-			-0-
01		186 N	36	-0-	-150	-0-	36 2	N	-0-			-0-
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			-0-
*03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844												
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			9
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2	N	-0-			9
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2	N	-0-			9
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			9
*03		403 N	41	-0-	-362	-0-	41 2	N	-0-			9
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			9
PHILLIPS, KEN 663230												
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//	92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER									
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965												
UNIVERSITY "15"			WELL #: 1	RRCID -> 120155	COMPL. DATE 01/26/1986	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6914	-	6942						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "D"			WELL #: 3	RRCID -> 185776	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 6896	-	6942						
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			21
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			21
01		961 N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-			21
02		868 N	465	-0-	-403	-0-	465	3			N	-0-			21
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			21
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			21

UNIVERSITY "E"			WELL #: 1	RRCID -> 189179	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6862	-	6926						
11		780 N	346	-0-	-434	-0-	346	3			N	-0-			72
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			72
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	666	3	7	9	N	6			78
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			78
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	35	1	43
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			43

TANKERSLEY			WELL #: 1	RRCID -> 191242	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6826	-	6886						
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	N	4			104
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	N	2			106
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	N	5			111
02		392 N	192	-0-	-200	-0-	189	3	3	9	N	3			114
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	88	1	26
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			26

UNIVERSITY			WELL #: 105	RRCID -> 192764	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6722	-	6824						
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			47
12		589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-			47
01		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-			47
02		504 N	239	-0-	-265	-0-	239	3			N	-0-			47
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			47
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			47

WALES			WELL #: 108	RRCID -> 193336	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6813	-	6865						
11		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-			21
12		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-			21
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-			21
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			21
03		217 N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-			21
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			21

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC				875310							
UNIVERSITY 53-21B		WELL #:		1	RRCID ->	093359	COMPL. DATE	04/19/1981	TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-		8
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3	N	-0-		8
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		8
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3	N	-0-		8
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		8
*04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		8

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
UNIVERSITY -24-		WELL #:		2	RRCID ->	111818	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068		
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
*03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY "54-4"		WELL #:		1	RRCID ->	264167	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189		
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-		54
12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		54
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-		54
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-		54
03		1829 N	1377	-0-	-452	-0-	1377 3	N	-0-		54
04		1650 N	1295	-0-	-355	-0-	1295 3	N	-0-		54

UNIVERSITY 54 (CANYON)				92630 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY "54-6"		WELL #:		1	RRCID ->	245507	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207		
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		105
12		899 N	664	-0-	-235	-0-	664 2	N	-0-		105
01		806 N	691	-0-	-115	-0-	691 2	N	-0-		105
02		588 N	553	-0-	-35	-0-	553 2	N	-0-		105
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		105
*04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		105

UPTON RANCH (CANYON)				92716 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TOM GREEN			
RANCHERS RESOURCES INC.				690557							
UPTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	116012	COMPL. DATE	07/11/1982	TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UPTON, H. C.		WELL #:		4401	RRCID ->	218571	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		041519										
PIERCE, ADA		WELL #: 1		RRCID -> 042862		COMPL. DATE 09/15/1967		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE 105		WELL #: 1		RRCID -> 048605		COMPL. DATE 11/23/1967		TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 048606		COMPL. DATE 01/29/1968		TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 053772		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 054378		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	333	135	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	209	-0-	209	542	209	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	542			Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 062729		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	122	-0-	122	301	122	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	188	-0-	188	489	188	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	489			Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 C		RRCID -> 062953		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	264	107	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	165	-0-	165	429	165	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	429			Y	NO RPT			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	195	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	133	-0-	133	328	133	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	206	-0-	206	534	206	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	534				Y	NO RPT			-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					98
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					98
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					98
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	75	3			N	-0-					98
03	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					98
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
PIERCE, VICTOR		WELL #:		2 C	RRCID -> 048607	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	2878	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VAUGHN, N. (ELLENBURGER)		93266 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
RED STAG ENERGY, LLC		697115									
VAUGHAN 83		WELL #:		3	RRCID -> 200341	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7604 - 7619	
11	DLQ G-10	40	-0-	40	139	40 4		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	177	38 4		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	224	47 4		Y	-0-		-0-
*02	233 R	9	-0-	-224	-0-	9 4		Y	-0-		-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
VELREX (CANYON SAND)		93410 142		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
HENDERSON, R. L.		WELL #:		2	RRCID -> 019379	COMPL. DATE	12/29/1961	TOTAL DEPTH	6453	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HENDERSON, R. L. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019380	COMPL. DATE	11/22/1961	TOTAL DEPTH	7202	PERF. N/A	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		-0-
02	224 N	96	-0-	-128	-0-	96 3		N	-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.// 93410 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
HENDERSON, R. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034431		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH 6720 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
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
02	252 N	121	-0-	-131	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, R. L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 036552		COMPL. DATE 06/23/1965		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020 - WELL PLUGGED 12-9-2020											

HENDERSON, R. L. D		WELL #: 1X		RRCID -> 082549		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338			
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1262	3	8 9 N	7		99
12	1736 N	1266	-0-	-470	-0-	1259	3	7 9 N	6		105
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1241	3	8 9 N	7		112
02	1176 N	531	-0-	-645	-0-	529	3	2 9 N	2		114
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	3	2 9 N	2		116
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3 9 N	3		119

HENDERSON, R. L.		WELL #: 2X		RRCID -> 092434		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382			
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		-0-
02	224 N	96	-0-	-128	-0-	96	3	N	-0-		-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 091614		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815			
DUFF		WELL #: 1079G									
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 035686		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
HENDERSON, R. L.		WELL #: 3									
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-		36
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	916	2	6 9 N	5	36 1	5
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-		5
02	840 N	446	-0-	-394	-0-	446	2	N	-0-		5
03	930 N	365	-0-	-565	-0-	365	2	N	-0-		5
04	870 N	493	-0-	-377	-0-	493	2	N	-0-		5

HENDERSON, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 053695		COMPL. DATE 09/24/1972		TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A			
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	879	2	17 9 N	15		106
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15 9 N	14	105 1	15
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		15
02	560 N	417	-0-	-143	-0-	417	2	N	-0-		15
03	620 N	342	-0-	-278	-0-	342	2	N	-0-		15
04	600 N	461	-0-	-139	-0-	461	2	N	-0-		15

VELREX (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED HENDERSON, R. L.		//CONT.// 93410 142 //CONT.// 875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
WELL #:		4		RRCID -> 081185		COMPL. DATE 02/22/1979			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629			
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
11		1290 N	1216	-0-	-74	-0-	1212 2	4 9	N	4		69
12		1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1181 2	2 9	N	2		71
01		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1160 2	45 9	N	41		112
02		1148 N	589	-0-	-559	-0-	576 2	13 9	N	12		124
03		1178 N	501	-0-	-677	-0-	471 2	30 9	N	27		151
04		1170 N	646	-0-	-524	-0-	635 2	11 9	N	10		161

VERDAD OIL & GAS CORPORATION ELDORADO		884572		WELL #:		1		RRCID -> 056989		COMPL. DATE 11/29/1973			TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A		
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-		-0-			
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-			
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-			
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-			
03		434 N	289	-0-	-145	-0-	289 2		N	-0-		-0-			
*04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-			

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1203"		93410 426 278757		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
WELL #:		2		RRCID -> 078413		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 6	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2021												

WILLIAMS "1157"		WELL #:		1		RRCID -> 078414		COMPL. DATE 04/17/1978			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIAMS "1203"		WELL #:		1		RRCID -> 078449		COMPL. DATE 03/21/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	

WILLIAMS "1157"		WELL #:		3		RRCID -> 183386		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
MEADOR, T. C.				556547									
MEADOR, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	075364	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

THP OPERATING LLC				857147					6743				
MEADOR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	207216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6350 -	6743
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	292 2	13 9	Y	12	83 1	2 8	72
*12		279 N	229	-0-	-50	-0-	228 2	1 9	Y	1			73
*01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			73
*02		280 N	168	-0-	-112	-0-	168 2		Y	-0-			73
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			73
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			73

MEADOR "A"				WELL #:	6	RRCID ->	208506	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	6722 -	6736
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-			-0-	
*12		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2		Y	-0-			-0-	
*01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-	
*02		392 N	237	-0-	-155	-0-	237 2		Y	-0-			-0-	
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-			-0-	
*04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			-0-	

MEADOR, T. C.				WELL #:	7	RRCID ->	209316	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6532 -	6635
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-	
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-	
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-	
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-	

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					6461				
WILLIAMS, PEARL 1203		WELL #:		1	RRCID ->	170153	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6436 -	6461
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			41
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			41
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			41
02		140 N	93	-0-	-47	-0-	93 3		N	-0-			41
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			41
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			41

WILLIAMS, PEARL "1203 B"				WELL #:	3	RRCID ->	179200	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6359 -	6521
11		1140 N	914	-0-	-226	-0-	914 3		N	-0-			-0-	
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-	
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-	
02		840 N	456	-0-	-384	-0-	456 3		N	-0-			-0-	
03		1023 N	913	-0-	-110	-0-	913 3		N	-0-			-0-	
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-	

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #:		2	RRCID ->	184163	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6434 - 6460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-			99
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			99
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			99
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			99
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			99
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			99

TXP, INCORPORATED				875395		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
MEADOR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	207219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6449 - 6581		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2020														

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
WILLIAMS, R. S. A		WELL #:		5	RRCID ->	080373	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	6354 - 6502		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

WILLIAMS, R. S. A		WELL #:		6	RRCID ->	166757	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6339 - 6493		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT			-0-

VELREX (HENDERSON)				93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432										
ROACH "50"		WELL #:		6	RRCID ->	141591	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6471 - 6615		
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	3	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-			-0-

HGN OPERATING I, LLC				383323		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
HENDERSON, R. L.		WELL #:		10	RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A		
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			150
12	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-			150
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			150
02	672 N	539	-0-	-133	-0-	537	3	2	9	N	2			152
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	825	3	7	9	N	6			158
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	785	3	9	9	N	8			166

VELREX (HENDERSON)		//CONT.//		93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
CASE 57				WELL #: 4	RRCID -> 170066	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	6469 - 6544			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

VELREX (HENDERSON UPPER)		//CONT.//		93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432										
HENDERSON, R. L. "60"				WELL #: 1	RRCID -> 135895	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6065 - 6236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			92

DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
FIFTY ONE				WELL #: 2	RRCID -> 159751	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6499 - 6576			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1842	3	32	9	Y	29			157
12	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1593	3	12	9	Y	11	122	1	46
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1879	3	26	9	Y	24			70
02	1400 N	796	-0-	-604	-0-	783	3	13	9	Y	12			82
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1918	3	31	9	Y	28			110
*04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1791	3	23	9	Y	21			131

RUTH C		//CONT.//		159752	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
				WELL #: 1	RRCID -> 159752	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6409 - 6667			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	155	3	3	9	N	3			119
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	141	3	3	9	N	3			122
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	N	2			124
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	221	3	4	9	N	4			128
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	N	18			146
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	432	3	42	9	N	38	150	1	34

FIFTY ONE		//CONT.//		181749	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
				WELL #: 3	RRCID -> 181749	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6418 - 6566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9	N	9			67
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4	44	1	27
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8			35
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	N	4			39
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	N	8			47
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	176	3	8	9	N	7			54

ROACH B		//CONT.//		184169	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
				WELL #: 4	RRCID -> 184169	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	6295 - 6609			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2021														

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHILLIPS "1229"				WELL #: 1	RRCID -> 139132	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6734 -	6833		
11	T. A.	199	-0-	199	339	199	3			Y	-0-			113
12	542 X	203	-0-	-339	-0-	203	3			Y	-0-			113
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			113
02	196 N	32	-0-	-164	-0-	32	3			Y	-0-			113
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			113
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			113

VELREX (WOLFCAMP)				93410 780	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572										
LUX				WELL #: 1	RRCID -> 119089	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5344 -	5544		
11	390 N	217	-0-	-173	-0-	209	2	8	9	N	7	182	1	30
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	N	5			35
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	N	5			40
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2			42
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8			50
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	318	2	13	9	N	12			62

CASE				WELL #: 3	RRCID -> 141229	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	5501 -	5545		
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	251	2	6	9	N	5			148
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	N	4			152
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	N	6			158
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2			160
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5			165
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8			173

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			
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	4	1	470	2	Y	-0-			121
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	3	1	330	2	Y	-0-			121
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	2	1	230	2	Y	-0-			121
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	2	1	214	2	Y	-0-			121
03	341 N	63	-0-	-278	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			121
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			121

CASE, J. I.				WELL #: 2 C	RRCID -> 038273	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	6644 -	6662		
11	DLQ G-10	26	-0-	26	135	26	2			Y	-0-			54
12	DLQ G-10	24	-0-	24	159	24	2			Y	-0-			54
01	182 N	23	-0-	-159	-0-	23	2			Y	-0-			54
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			54
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			54

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

VELREX, SW. (CANYON)		93416 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER											
RWA, LLC		687608																
DE LONG		WELL #:		1	RRCID ->	036272	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

DE LONG, A. B.		WELL #:		1 H	RRCID ->	039922	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6584 - 6616						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-					-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						
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP)		93416 800		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER											
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865																
RIC		WELL #:		2	RRCID ->	043169	COMPL. DATE	01/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5546 - 5612						
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2020 - WELL PLUGGED 11-16-20																		

DELONG A		WELL #:		2	RRCID ->	184170	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5561 - 5571						
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11-25-20																		

TXP, INCORPORATED		875395																
MEADOR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	212952	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5232 - 5262						
11		810 N	780	-0-	-30	-0-	780	2				N	-0-					-0-
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	784	2				N	-0-					-0-
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2				N	-0-					-0-
02		728 N	626	-0-	-102	-0-	626	2				N	-0-					-0-
03		775 N	346	-0-	-429	-0-	346	2				N	-0-					-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-					-0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

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
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				230
04	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

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
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
02	308 N	243	-0-	-65	-0-	243	2			N	-0-				-0-
03	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-				-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-				-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 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
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-				66
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				66
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				66
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				66
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				66
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				66

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

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
11	540 N	361	-0-	-179	-0-	361	2			N	-0-				-0-
12	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-				-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-
03	341 N	119	-0-	-222	-0-	119	2			N	-0-				-0-
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-				-0-

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

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
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-				20
12	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-				20
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-				20
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				20
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				20

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
WELL #:	2	RRCID ->	085021	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6759	-	6817			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	401 3	8 9	N	7	73 1				26
12	341 N	269	-0-	-72	-0-	268 3	1 9	N	1					27
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	410 3	3 9	N	3					30
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	316 3	3 9	N	3					33
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464 3	2 9	N	2					35
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424 3	1 9	N	1					36

WELL #:	1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6731	-	6765			
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 3	3 9	N	3					120
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	209 3	3 9	N	3					123
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	326 3	2 9	N	2					125
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326 3	2 9	N	2					127
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 3	4 9	N	4					131
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	375 3	7 9	N	6					137

WELL #:	1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6906	-	6936			
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	102 3		N	-0-					79
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-					79
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-					79
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-					79
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-					79
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-					79

WELL #:	1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927	-	6957			
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-					-0-
12	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 3		N	-0-					-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-					-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-					-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-					-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 3		N	-0-					-0-

WELL #:	1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789	-	6965			
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-					-0-
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	209 3		N	-0-					-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-					-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-					-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-					-0-

WELL #:	1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036	-	7052			
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3		N	-0-					41
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-					41
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-					41
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-					41
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-					41
*04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-					41

WELL #:	1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876	-	6900			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

W.O.D. (CANYON)		//CONT.// 94353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865										
WELL #:	1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042 -	7064		
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
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3		N	-0-		-0-
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-

LIN B		WELL #:		1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521 - 6570
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	222	3	12	9	N	11	85
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	N	6	91
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	280	3	12	9	N	11	40
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	N	2	42
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	256	3	11	9	N	10	52
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	229	3	9	9	N	8	60

LIN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	136244	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6899 - 7183
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	105	3	4	9	N	4	169
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	52	3	6	9	N	5	174
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-	174
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	174
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	174
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	174

LIN L		WELL #:		1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746 - 6978
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-	17
12	589 N	261	-0-	-328	-0-	261	3			N	-0-	17
01	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-	17
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-	17
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-	17
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-	17

LIN AY		WELL #:		1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905 - 7028
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	136	3	2	9	N	2	45
12	217 N	58	-0-	-159	-0-	56	3	2	9	N	2	47
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	186	3	4	9	N	4	51
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	51
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	51
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	51

LIN AZ		WELL #:		1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568 - 6921
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	239	3	9	9	Y	8	63
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	146	3	1	9	Y	1	64
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	279	3	7	9	Y	6	70
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	73
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	79
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356	3	7	9	Y	6	85

LIN H		WELL #:		2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 - 6990
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	336	3	4	9	N	4	173
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	331	3	6	9	N	5	178
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	364	3	6	9	N	5	183
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3	186
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	622	3	18	9	N	16	35
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	599	3	21	9	N	19	54

WATSON RANCH (CANYON)		//CONT.// 95495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223														
ARLEDGE RANCHES		WELL #: 1701		RRCID -> 169981		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977								
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST BAY (HARKEY SAND)		96498 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER								
SMC OIL & GAS, INC.		789634														
ARROTT, GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 145922		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 1SW		RRCID -> 210189		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD (STRAWN)		96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		041519														
GRANGER BLUFF		WELL #: 1101		RRCID -> 174175		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639								
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					2
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					2
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					2
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
GRANGER BLUFF "A"		WELL #: 4201		RRCID -> 175422		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
GRANGER BLUFF "A"		WELL #: 4202		RRCID -> 177685		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825		
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
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
12	527 N	229	-0-	-298	-0-	229 2	N	-0-		-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRANGER BLUFF		WELL #: 1102		RRCID -> 180217		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700		
11	990 N	167	-0-	-823	-0-	167 2	N	-0-		-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		-0-
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844		RRCID -> 112683		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271		
VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 141127		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943		
NICKS, GERALD		WELL #: 3								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87 1 225 3	N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79 1 165 3	N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87 1 634 3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 018653		COMPL. DATE 03/15/1962		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684		
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 1								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 1		RRCID -> 018849		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641										
HILL, WESS		WELL #:		2	RRCID ->	034939	COMPL. DATE	12/28/1964	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02		392 N	274	-0-	-118	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03		434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		5	RRCID ->	076276	COMPL. DATE	01/30/1978	TOTAL DEPTH	8791	PERF.	N/A		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		496 N	179	-0-	-317	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
04		810 N	493	-0-	-317	-0-	493	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		2	RRCID ->	126617	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8688 - 8808		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		3	RRCID ->	127378	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8676 - 8824		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		6	RRCID ->	128365	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8496 - 8770		
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
*04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #:		4	RRCID ->	128474	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8828 - 8944		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		8	RRCID ->	130351	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7081 - 8473		
11		840 N	745	-0-	-95	-0-	745	2		N	-0-			-0-
12		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-			-0-
01		682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2		N	-0-			-0-
02		700 N	440	-0-	-260	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03		620 N	531	-0-	-89	-0-	531	2		N	-0-			-0-
04		630 N	579	-0-	-51	-0-	579	2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641													
HILL, WESS		WELL #: 9		RRCID -> 130352		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8213 - 8792					
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
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2		N	-0-				-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2		N	-0-				-0-
01	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2		N	-0-				-0-
02	364	N	166	-0-	-198	-0-	166	2		N	-0-				-0-
03	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2		N	-0-				-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #: 10		RRCID -> 186355		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8290 - 8656					
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-				-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2		N	-0-				-0-
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	196	2		N	-0-				-0-
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-				-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #: 11		RRCID -> 192589		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8430 - 8444					
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-				-0-
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	2		N	-0-				-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2		N	-0-				-0-
02	756	N	502	-0-	-254	-0-	502	2		N	-0-				-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2		N	-0-				-0-
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #: 12		RRCID -> 197847		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8519 - 8546					
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-				-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-				-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-				-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-				-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #: 13		RRCID -> 204281		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8797		PERF. 8588 - 8618					
11	2610	X	1385	-0-	-1225	-0-	1385	2		N	-0-				-0-
12	2697	X	1659	-0-	-1038	-0-	1659	2		N	-0-				-0-
01	2356	X	2182	-0-	-174	-0-	2182	2		N	-0-				-0-
02	2072	X	1997	-0-	-75	-0-	1997	2		N	-0-				-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-				-0-
*04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #: 14		RRCID -> 204282		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8284 - 8294					
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				-0-
03	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	2		N	-0-				-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2		N	-0-				-0-

HILL, WESS		WELL #: 4		RRCID -> 205458		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8545 - 8552					
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-				-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-				-0-
02	1120	N	906	-0-	-214	-0-	906	2		N	-0-				-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2		N	-0-				-0-
04	1200	N	318	-0-	-882	-0-	318	2		N	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, WESS		WELL #:		16	RRCID ->	207539	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8402 - 8870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-		-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-		-0-
02	560 N	272	-0-	-288	-0-	272 2			N	-0-		-0-
03	434 N	328	-0-	-106	-0-	328 2			N	-0-		-0-
04	600 N	443	-0-	-157	-0-	443 2			N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #:		15	RRCID ->	207540	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 8547 - 8996	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		825820	RRCID ->	074482	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		2201	RRCID ->	077845	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 6981 - 7144	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		2203	RRCID ->	085953	COMPL. DATE	01/05/1980	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 8467 - 8602	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310	RRCID ->	065892	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A	
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	37 1	735 2		N	-0-		-0-
12	806 N	805	-0-	-1	-0-	34 1	771 2		N	-0-		-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37 1	806 2		N	-0-		-0-
02	728 N	671	-0-	-57	-0-	14 1	657 2		N	-0-		-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			N	-0-		-0-
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	2 1	819 2		N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A													
11	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
RENPRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A													
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	44	1	515	3	Y	1		1
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	557	3	Y	1	1	1
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	592	3	Y	1	1	1
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	43	1	482	3	Y	-0-		1
03	620 N	513	-0-	-107	-0-	40	1	472	3	Y	1	1	1
04	630 N	398	-0-	-232	-0-	32	1	366	3	Y	-0-	1	1
JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A													
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	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													
11	720 X	697	-0-	-23	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
12	744 X	686	-0-	-58	-0-	8	1	678	2	Y	-0-		-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	54	1	639	2	Y	-0-		-0-
02	644 N	589	-0-	-55	-0-	81	1	508	2	Y	-0-		-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	671	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	61	1	572	2	Y	-0-		-0-
BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A													
11	1140 N	996	-0-	-144	-0-	48	1	948	2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	43	1	973	2	N	-0-		-0-
01	1054 N	956	-0-	-98	-0-	42	1	914	2	N	-0-		-0-
02	924 N	667	-0-	-257	-0-	14	1	653	2	N	-0-		-0-
03	1023 N	696	-0-	-327	-0-	696	2		N	-0-			-0-
04	930 N	495	-0-	-435	-0-	1	1	494	2	N	-0-		-0-
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A													
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2		Y	-0-			-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	1100	-0-	-104	-0-	1100	2		Y	-0-			-0-
03	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2		Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS "D"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 1		RRCID -> 069153		COMPL. DATE 11/10/1976			TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A		
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
11	T. A.	131	-0-	131	1592	131	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	134	-0-	134	1726	134	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	138	-0-	138	1864	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1984 X	120	-0-	-1864	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 069581		COMPL. DATE 01/09/1977			TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A		
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	294	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-	-0-	-0-
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN, JACK W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 069582		COMPL. DATE 01/09/1977			TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A		
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-

KARNES, W.H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 069744		COMPL. DATE 01/04/1977			TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A		
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 070569		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A		
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	448 N	365	-0-	-83	-0-	36	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	26	1	Y	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 073212		COMPL. DATE 09/01/1977			TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 073213		COMPL. DATE 09/01/1977			TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A		
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			50	1	980	2	N		-0-
12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			46	1	1026	2	N		-0-
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			49	1	1074	2	N		-0-
02		952 N	779	-0-	-173	-0-			16	1	763	2	N		-0-
03		1085 N	918	-0-	-167	-0-			918	2			N		-0-
04		1080 N	878	-0-	-202	-0-			3	1	875	2	N		-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584															
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-			182	2			Y		-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-			188	2			Y		-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-			190	2			Y		-0-
02		168 N	166	-0-	-2	-0-			166	2			Y		-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-			188	2			Y		-0-
*04		183 N	183	-0-	-0-	-0-			183	2			Y		-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780															
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-			348	2			Y		-0-
12		372 N	360	-0-	-12	-0-			360	2			Y		-0-
01		372 N	369	-0-	-3	-0-			369	2			Y		-0-
02		336 N	289	-0-	-47	-0-			289	2			Y		-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-			358	2			Y		-0-
04		360 N	345	-0-	-15	-0-			345	2			Y		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781															
11		90 N	76	-0-	-14	-0-			4	1	72	2	N		-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-			3	1	77	2	N		-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-			3	1	74	2	N		-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-			1	1	64	2	N		-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-			82	2			N		-0-
*04		81 N	81	-0-	-0-	-0-			81	2			N		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554															
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-			6	1	114	2	N		-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-			6	1	138	2	N		-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-			7	1	143	2	N		-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-			2	1	108	2	N		-0-
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-			309	2			N		-0-
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-			1	1	168	2	N		-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074															
11		1500 X	985	-0-	-515	-0-			985	2			Y		-0-
12		1426 X	1205	-0-	-221	-0-			13	1	1192	2	Y		-0-
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-			91	1	1089	2	Y		-0-
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-			134	1	847	2	Y		-0-
03		1209 N	736	-0-	-473	-0-			105	1	631	2	Y		-0-
04		1140 N	1105	-0-	-35	-0-			106	1	999	2	Y		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BROWN, JACK "D"		//CONT.// 96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
		//CONT.// 875310												
		WELL #: 1	RRCID -> 086156	COMPL. DATE 01/31/1980	TOTAL DEPTH 9085	PERF. 8673	-		8709					
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
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	160	2		Y	-0-				-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		Y	-0-				-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		Y	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-				-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-				-0-
04	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2		Y	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 4	RRCID -> 086893	COMPL. DATE 03/17/1980	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8508	-		8577					
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		Y	-0-				-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		Y	-0-				-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		Y	-0-				-0-
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		Y	-0-				-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		Y	-0-				-0-
04	420 N	272	-0-	-148	-0-	272	2		Y	-0-				-0-

ALFORD, MARGARET F. "A"		WELL #: 2	RRCID -> 086962	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8522	-		8755					
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	2	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	6	1	288	2	N	-0-			-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-				-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	1	1	326	2	N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 3	RRCID -> 088027	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 9071	PERF. 8676	-		8686					
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2		Y	-0-				-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-				-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2		Y	-0-				-0-
02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		Y	-0-				-0-
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2		Y	-0-				-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #: 1	RRCID -> 088663	COMPL. DATE 07/08/1980	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8458	-		8770					
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	N	-0-			-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1312	2	N	-0-			-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1228	-0-	-4	-0-	25	1	1203	2	N	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-				-0-
*04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	4	1	1349	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					
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	2	N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS -A-		WELL #: 4	RRCID -> 088814	COMPL. DATE 07/25/1980	TOTAL DEPTH 8979	PERF. 8478	-		8494					
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-				-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-				-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-				-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-				-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-				-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040 N	1900	-0-	-140	-0-	92 1	1808 2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	82 1	1835 2		N	-0-			-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	91 1	1983 2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1613	-0-	-151	-0-	33 1	1580 2		N	-0-			-0-
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			N	-0-			-0-
04	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	6 1	1993 2		N	-0-			-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895													
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27 1	524 2		N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	23 1	513 2		N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24 1	528 2		N	-0-			-0-
02	504 N	375	-0-	-129	-0-	8 1	367 2		N	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-			-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	2 1	555 2		N	-0-			-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759													
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			Y	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2			Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985													
11	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	1852 2			Y	-0-			-0-
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2			Y	-0-			-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2			Y	-0-			-0-
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2			Y	-0-			-0-
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2			Y	-0-			-0-
*04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2			Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965													
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2			Y	-0-			-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2			Y	-0-			-0-
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2			Y	-0-			-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47 2			Y	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			Y	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098													
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2			Y	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			Y	-0-			-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			Y	-0-			-0-
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072													
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			Y	-0-			-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2			Y	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			Y	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			Y	-0-			-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2			Y	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2			Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310											
MORRISS BROS. RANCH "C"			WELL #:		77	RRCID ->	118584	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8528 - 8888				
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

11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-				-0-
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-				-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-				-0-
*04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "H"			WELL #:		102	RRCID ->	119090	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9346	PERF. 8569 - 8940				
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-				-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-				-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "I"			WELL #:		101	RRCID ->	119091	COMPL. DATE	11/09/1985	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 8575 - 8898				
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "A"			WELL #:		118	RRCID ->	120121	COMPL. DATE	01/13/1986	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8715 - 8965				
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-				-0-
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-				-0-
02		392 N	315	-0-	-77	-0-	315	2			Y	-0-				-0-
03		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-				-0-
*04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-				-0-

NOBLES RANCH "C"			WELL #:		119	RRCID ->	120122	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	9311	PERF. 8611 - 9011				
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-				-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-				-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-				-0-

MORRISS BROS. RANCH "B"			WELL #:		120	RRCID ->	120439	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 8744 - 9406				
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-				-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-				-0-
01		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-				-0-
02		252 N	241	-0-	-11	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-				-0-
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-				-0-

JOHANSEN "D"			WELL #:		125	RRCID ->	121933	COMPL. DATE	07/04/1986	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8580 - 8818				
11		540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-				-0-
12		589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-				-0-
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-				-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-				-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				-0-
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JOHANSEN "C"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 124		RRCID -> 122488		COMPL. DATE 09/25/1986			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982		
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
11	T. A.	11	-0-	11	128	11	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	14	-0-	14	142	14	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	13	-0-	13	155	13	2	Y	-0-		-0-
02	166 X	11	-0-	-155	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 73		RRCID -> 122815		COMPL. DATE 11/16/1986			TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778		
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	27	1	533 2	N	-0-	-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	24	1	534 2	N	-0-	-0-
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	24	1	524 2	N	-0-	-0-
02	532 N	327	-0-	-205	-0-	7	1	320 2	N	-0-	-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	-0-
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN RANCH "B"		WELL #: 74		RRCID -> 122991		COMPL. DATE 04/10/1986			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992		
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162 2	N	-0-	-0-
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	7	1	164 2	N	-0-	-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169 2	N	-0-	-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	3	1	153 2	N	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	-0-
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233 2	N	-0-	-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 111		RRCID -> 123974		COMPL. DATE 03/19/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709		
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539 2	N	-0-	-0-
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	21	1	480 2	N	-0-	-0-
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	22	1	485 2	N	-0-	-0-
02	532 N	359	-0-	-173	-0-	7	1	352 2	N	-0-	-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550 2	N	-0-	-0-

BEASLEY RANCH "C"		WELL #: 138		RRCID -> 124070		COMPL. DATE 04/27/1987			TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897		
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258 2	N	-0-	-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217 2	N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272 2	N	-0-	-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	4	1	207 2	N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	1	1	250 2	N	-0-	-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 124071		COMPL. DATE 04/06/1987			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805		
11	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	86	1	1684 2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	78	1	1753 2	N	-0-	-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	82	1	1787 2	N	-0-	-0-
02	1652 N	1615	-0-	-37	-0-	33	1	1582 2	N	-0-	-0-
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-	-0-
*04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810 2	N	-0-	-0-

BROWN RANCH "A"		WELL #: 139		RRCID -> 124556		COMPL. DATE 06/15/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086		
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-	-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2		Y	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLEN "E"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 137		RRCID -> 124722		COMPL. DATE 06/22/1987		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		692 N	692	-0-	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					-0-
12		721 N	721	-0-	-0-	31	1	690	2	Y	-0-					-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	32	1	708	2	Y	-0-					-0-
02		644 N	634	-0-	-10	13	1	621	2	Y	-0-					-0-
03		713 N	505	-0-	-208	505	2			Y	-0-					-0-
*04		971 N	971	-0-	-0-	3	1	968	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY "B"		WELL #: 109		RRCID -> 124723		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005								
11		1200 N	1144	-0-	-56	56	1	1088	2	N	-0-					-0-
12		1240 N	1195	-0-	-45	51	1	1144	2	N	-0-					-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0-	54	1	1171	2	N	-0-					-0-
02		1064 N	1053	-0-	-11	22	1	1031	2	N	-0-					-0-
03		1209 N	1197	-0-	-12	1197	2			N	-0-					-0-
04		1200 N	1153	-0-	-47	3	1	1150	2	N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D"		WELL #: 121		RRCID -> 125005		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067								
11		T. A.	1447	-0-	1447	16171	1447	2		Y	-0-					-0-
12		T. A.	1426	-0-	1426	17597	1426	2		Y	-0-					-0-
01		T. A.	1414	-0-	1414	19011	1414	2		Y	-0-					-0-
02		20137 X	1126	-0-	-19011		1126	2		Y	-0-					-0-
03		1550 X	1420	-0-	-130		1420	2		Y	-0-					-0-
04		1440 X	1310	-0-	-130		1310	2		Y	-0-					-0-

ALFORD "B"		WELL #: 110		RRCID -> 125082		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781								
11		573 N	573	-0-	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
12		620 N	586	-0-	-34	25	1	561	2	N	-0-					-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	27	1	582	2	N	-0-					-0-
02		532 N	489	-0-	-43	10	1	479	2	N	-0-					-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04		600 N	589	-0-	-11	2	1	587	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F"		WELL #: 145		RRCID -> 125152		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746								
11		378 N	378	-0-	-0-	18	1	360	2	N	-0-					-0-
12		457 N	457	-0-	-0-	19	1	438	2	N	-0-					-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	18	1	392	2	N	-0-					-0-
02		336 N	210	-0-	-126	4	1	206	2	N	-0-					-0-
03		372 N	371	-0-	-1	371	2			N	-0-					-0-
*04		404 N	404	-0-	-0-	1	1	403	2	N	-0-					-0-

BEASLEY "D"		WELL #: 151		RRCID -> 125310		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370								
11		149 N	149	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
12		248 N	170	-0-	-78	7	1	163	2	N	-0-					-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04		180 N	171	-0-	-9	1	1	170	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "B"		WELL #: 146		RRCID -> 125543		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167								
11		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-					-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344												
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
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-		-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
04		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		Y	-0-		-0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838												
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 2	N	-0-		-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	N	-0-		-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	18 1	391 2	N	-0-		-0-
02		364 N	333	-0-	-31	-0-	7 1	326 2	N	-0-		-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
*04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	1 1	394 2	N	-0-		-0-

MORRIS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250												
11		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012												
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	7 1	142 2	N	-0-		-0-
12		186 N	134	-0-	-52	-0-	6 1	128 2	N	-0-		-0-
01		186 N	145	-0-	-41	-0-	6 1	139 2	N	-0-		-0-
02		140 N	98	-0-	-42	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
*04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	191 2	N	-0-		-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087												
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 2	N	-0-		-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	26 1	594 2	N	-0-		-0-
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	28 1	610 2	N	-0-		-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	11 1	506 2	N	-0-		-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
*04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	2 1	617 2	N	-0-		-0-

MORRIS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524												
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106 2	N	-0-		-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 2	N	-0-		-0-
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	5 1	116 2	N	-0-		-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	2 1	103 2	N	-0-		-0-
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BEASLEY RANCH "F"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 169		RRCID -> 128364		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9021 - 9401		
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
11	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	62	1	1213	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	54	1	1214	2	N	-0-	-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1345	2	N	-0-	-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1182	2	N	-0-	-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-	-0-
04	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	4	1	1320	2	N	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K"		WELL #: 126		RRCID -> 128802		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 8467 - 8858		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-	-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 72		RRCID -> 129270		COMPL. DATE 06/26/1988		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 9049 - 9379		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH G		WELL #: 9902		RRCID -> 149175		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8686 - 8892		
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-	-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-	-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-	-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH L		WELL #: 1472		RRCID -> 150953		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8780 - 8863		
11	300 N	123	-0-	-177	-0-	123	2			Y	-0-	-0-
12	310 N	91	-0-	-219	-0-	91	2			Y	-0-	-0-
01	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			Y	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 5		RRCID -> 150954		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8538 - 8940		
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	946	2			Y	-0-	-0-
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-	-0-
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-	-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-	-0-
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-	-0-
04	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I"		WELL #: 1012		RRCID -> 151146		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8636 - 9180		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)										CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC															
MORRIS BROTHERS "E"															
//CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 875310															
WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847															
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	AMT	BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WHITEHEAD										WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508					
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	233	1	860	3	Y	-0-			-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	430	1	1045	3	Y	-0-			-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	3	Y	-0-			-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	103	1	947	3	Y	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	927	3	Y	-0-			-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	3	Y	-0-			-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U										WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764					
11	2490	N	2297	-0-	-193	-0-	112	1	2185	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	108	1	2440	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	107	1	2330	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1832	-0-	-324	-0-	38	1	1794	2	N	-0-			-0-
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
*04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	8	1	2596	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 2										WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCMULLEN RANCH "B"										WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760					
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	49	1	970	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	43	1	969	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	46	1	1003	2	N	-0-			-0-
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	19	1	895	2	N	-0-			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	2	N	-0-			-0-

JOHNSON										WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678					
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	160	1	591	3	N	-0-			-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	291	1	706	3	N	-0-			-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	3	N	-0-			-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	618	3	N	-0-			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	-0-			-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	-0-			-0-

MCMULLEN "E"										WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764					
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	2	N	-0-			-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	916	-0-	-232	-0-	19	1	897	2	N	-0-			-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLAN RANCH "A"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 6902	RRCID -> 166291	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8470	-		8670					
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
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N	-0-		-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	N	-0-		-0-
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-		-0-
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	857	2	N	-0-		-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-		-0-
04		930 N	856	-0-	-74	-0-	3	1	853	2	N	-0-		-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 7302	RRCID -> 166294	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8682	-		8892					
11		930 N	697	-0-	-233	-0-	34	1	663	2	N	-0-		-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	N	-0-		-0-
01		992 N	588	-0-	-404	-0-	26	1	562	2	N	-0-		-0-
02		644 N	303	-0-	-341	-0-	6	1	297	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	531	-0-	-554	-0-	531	2			N	-0-		-0-
*04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	2	N	-0-		-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 7202	RRCID -> 166860	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 9797	PERF. 8678	-		9044					
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	N	-0-		-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-		-0-
03		155 N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	2	N	-0-		-0-
04		150 N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 1112	RRCID -> 167624	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8462	-		8699					
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-		-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	N	-0-		-0-
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	2	N	-0-		-0-
02		420 N	224	-0-	-196	-0-	5	1	219	2	N	-0-		-0-
03		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-		-0-
*04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	2	N	-0-		-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 1	RRCID -> 168162	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 9022	PERF. 8806	-		8864					
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	296	1	1096	3	N	-0-		-0-
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	479	1	1164	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	62	1	1118	3	N	-0-		-0-
02		1176 N	557	-0-	-619	-0-	55	1	502	3	N	-0-		-0-
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	3	N	-0-		-0-
*04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	1103	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					
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-		-0-
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	2	N	-0-		-0-
01		465 N	416	-0-	-49	-0-	18	1	398	2	N	-0-		-0-
02		364 N	293	-0-	-71	-0-	6	1	287	2	N	-0-		-0-
03		403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-		-0-
04		390 N	50	-0-	-340	-0-	50	2			N	-0-		-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #: 8902	RRCID -> 168626	COMPL. DATE 12/21/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8682	-		8802					
11		930 N	928	-0-	-2	-0-	45	1	883	2	N	-0-		-0-
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	41	1	926	2	N	-0-		-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	2	N	-0-		-0-
02		868 N	624	-0-	-244	-0-	13	1	611	2	N	-0-		-0-
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		-0-
*04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 11		//CONT.// 96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		//CONT.// 875310	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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
					06/13/1998	9000			8435	-	8485
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	186 1	689 3	N	-0-		-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	328 1	796 3	N	-0-		-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44 1	788 3	N	-0-		-0-
02	728 N	576	-0-	-152	-0-	57 1	519 3	N	-0-		-0-
03	806 N	334	-0-	-472	-0-	18 1	316 3	N	-0-		-0-
04	780 N	402	-0-	-378	-0-	24 1	378 3	N	-0-		-0-

BLOODWORTH 11											
					03/22/1999	9004			8537	-	8590
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	99 1	367 3	N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	157 1	380 3	N	-0-		-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	19 1	346 3	N	-0-		-0-
02	448 N	366	-0-	-82	-0-	36 1	330 3	N	-0-		-0-
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	20 1	347 3	N	-0-		-0-
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 3	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 2											
					02/25/2000	8800			8387	-	8450
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	141 1	521 3	Y	-0-		-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	236 1	574 3	Y	-0-		-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	31 1	552 3	Y	-0-		-0-
02	588 N	420	-0-	-168	-0-	41 1	379 3	Y	-0-		-0-
03	651 N	340	-0-	-311	-0-	19 1	321 3	Y	-0-		-0-
04	570 N	331	-0-	-239	-0-	20 1	311 3	Y	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 41											
					03/19/2000	9150			8690	-	8720
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	530 1	1959 3	N	-0-		-0-
12	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	863 1	2096 3	N	-0-		-0-
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	118 1	2132 3	N	-0-		-0-
02	2268 N	2142	-0-	-126	-0-	211 1	1931 3	N	-0-		-0-
03	2511 N	2190	-0-	-321	-0-	120 1	2070 3	N	-0-		-0-
04	2190 N	2137	-0-	-53	-0-	130 1	2007 3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 41											
					05/28/2000	9000			8486	-	8560
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	169 1	624 3	N	-0-		-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	260 1	632 3	N	-0-		-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	37 1	666 3	N	-0-		-0-
02	700 N	592	-0-	-108	-0-	58 1	534 3	N	-0-		-0-
03	775 N	599	-0-	-176	-0-	33 1	566 3	N	-0-		-0-
04	690 N	577	-0-	-113	-0-	35 1	542 3	N	-0-		-0-

HUDSPETH, L.M.											
					02/16/2003	9009			7471	-	8724
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ER "3"											
					08/08/2002	9204			7510	-	8764
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	58	-0-	-182	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		Y	-0-			-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-			-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

11	840 N	786	-0-	-54	-0-	786 2		Y	-0-			-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-			-0-
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 2		Y	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
03	899 N	798	-0-	-101	-0-	798 2		Y	-0-			-0-
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MORRISS BROS. RANCH "L" 147		WELL #: 3		RRCID -> 231392		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048		
M	O	GAS 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
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	858 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	Y	-0-	-0-	-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234096		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MORRISS BROS. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234382		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290		
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 3		RRCID -> 234618		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126		WELL #: 2		RRCID -> 235804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246		
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 304		RRCID -> 236355		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

THORP		WELL #: 3002		RRCID -> 236545		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764		
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237469		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798						
M	O	GAS 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #: 2		RRCID -> 238089		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 4		RRCID -> 238923		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264						
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2			Y	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 239561		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240965		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLES RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 241966		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH A-139		WELL #: 2		RRCID -> 243669		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 7		RRCID -> 243951		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243976		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243983		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244185		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244195		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244198		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244206		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940							
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 4		RRCID -> 244426		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-				-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245870		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688																	

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL																	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958																	
WHITE, RUTH "C" WELL #: 1 RRCID -> 095109 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850																	

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHITE-INGHAM (LEONARD)		//CONT.//		96938 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
INGHAM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	095950	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	4932 - 4985		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		41	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		41	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		41	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-		41	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41	

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	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
11	5 N	3	-0-	-2 B	-0-		3	2		Y	-0-		73
12	4 N	3	-0-	-1 B	-0-		3	2		Y	-0-		73
01	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4		3	2	1	9	Y	1	74
02	DLQ G-10	4	-0-	4 B	8		3	2	1	9	Y	1	75
03	DLQ G-10	4	-0-	4 B	12		3	2	1	9	Y	1	76
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	12					Y	NO RPT		76

WHITWORTH "B"				WELL #:	2	RRCID ->	203773	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	1905	PERF.	1827 - 1833
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	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	
11	3120 X	2773	-0-	-347	-0-		2748	3	25	4	Y	-0-	-0-
12	3224 X	2923	-0-	-301	-0-		2918	3	5	4	Y	-0-	-0-
01	2976 X	2884	-0-	-92	-0-		2855	3	29	4	Y	-0-	-0-
02	2576 X	1809	-0-	-767	-0-		1804	3	5	4	Y	-0-	-0-
03	2914 X	2872	-0-	-42	-0-		2870	3	2	4	Y	-0-	-0-
*04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		3116	3	3	4	Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH				WELL #:	12 U	RRCID ->	031108	COMPL. DATE	07/20/1963	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	N/A
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-		1179	3	30	9	Y	27	5
12	1302 N	1276	-0-	-26	-0-		1240	3	36	9	Y	33	12
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1234	3	37	9	Y	34	8
02	1120 N	1001	-0-	-119	-0-		978	3	23	9	Y	21	7
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1492	3	39	9	Y	35	8
*04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1341	3	30	9	Y	27	9

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1830 X	321	-0-	-1509	-0-	319 3	2 4	Y	-0-		-0-			-0-
12	744 X	340	-0-	-404	-0-	338 3	2 4	Y	-0-		-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 3	1 4	Y	-0-		-0-			-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	224 3	1 4	Y	-0-		-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354 3	1 4	Y	-0-		-0-			-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 3	2 4	Y	-0-		-0-			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 -		0				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

WINDHAM, R.S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE 07/12/1951		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 -		11230				
11	3180 X	2618	-0-	-562	-0-	2594 3	24 4	Y	-0-		-0-			-0-
12	3286 X	2857	-0-	-429	-0-	2852 3	5 4	Y	-0-		-0-			-0-
01	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2807 3	29 4	Y	-0-		-0-			-0-
02	2436 X	1843	-0-	-593	-0-	1838 3	5 4	Y	-0-		-0-			-0-
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2854 3	2 4	Y	-0-		-0-			-0-
*04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2909 3	3 4	Y	-0-		-0-			-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/27/1967		TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 -		11330				
11	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	2575 3	24 4	Y	-0-		-0-			-0-
12	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	2724 3	4 4	Y	-0-		-0-			-0-
01	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	2728 3	28 4	Y	-0-		-0-			-0-
02	2436 X	1720	-0-	-716	-0-	1715 3	5 4	Y	-0-		-0-			-0-
03	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2683 3	2 4	Y	-0-		-0-			-0-
*04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2753 3	3 4	Y	-0-		-0-			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 -		11310				
11	3450 X	3267	-0-	-183	-0-	3247 3	20 4	Y	-0-		-0-			-0-
12	3565 X	3408	-0-	-157	-0-	3387 3	21 4	Y	-0-		-0-			-0-
01	3875 X	3275	-0-	-600	-0-	3269 3	6 4	Y	-0-		-0-			-0-
02	3500 X	2241	-0-	-1259	-0-	2231 3	10 4	Y	-0-		-0-			-0-
03	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	3524 3	2 4	Y	-0-		-0-			-0-
*04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3602 3	23 4	Y	-0-		-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 -		11410				
11	1950 N	1719	-0-	-231	-0-	1703 3	16 4	Y	-0-		-0-			-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1909 3	3 4	Y	-0-		-0-			-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1831 3	19 4	Y	-0-		-0-			-0-
02	1596 N	1184	-0-	-412	-0-	1181 3	3 4	Y	-0-		-0-			-0-
03	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1849 3	1 4	Y	-0-		-0-			-0-
04	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1730 3	2 4	Y	-0-		-0-			-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 11		RRCID -> 041564		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 12395 PERF.		0		- 11269		
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022 3	6 4	Y	-0-		-0-			-0-
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1015 3	6 4	Y	-0-		-0-			-0-
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	973 3	2 4	Y	-0-		-0-			-0-
02	952 N	687	-0-	-265	-0-	684 3	3 4	Y	-0-		-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062 3	1 4	Y	-0-		-0-			-0-
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1106 3	7 4	Y	-0-		-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	3	30 9	Y	27	28 0	5
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	982	3	36 9	Y	33	26 0	12
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1046	3	37 9	Y	34	38 0	8
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	782	3	23 9	Y	21	22 0	7
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1204	3	39 9	Y	35	34 0	8
*04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	3	30 9	Y	27	26 0	9

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545				
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-		-0-
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3		Y	-0-		-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		Y	-0-		-0-
02	812 N	681	-0-	-131	-0-	681	3		Y	-0-		-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		Y	-0-		-0-
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480				
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		Y	-0-		-0-
12	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3		Y	-0-		-0-
01	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3		Y	-0-		-0-
02	1428 N	1181	-0-	-247	-0-	1181	3		Y	-0-		-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		Y	-0-		-0-
*04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564				
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	3	8 4	Y	-0-		-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	3	9 4	Y	-0-		-0-
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1267	3	2 4	Y	-0-		-0-
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	852	3	4 4	Y	-0-		-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1 4	Y	-0-		-0-
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1466	3	10 4	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 12		RRCID -> 165779		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575				
11	4290 X	3668	-0-	-622	-0-	3635	3	33 4	Y	-0-		-0-
12	4340 X	4116	-0-	-224	-0-	4109	3	7 4	Y	-0-		-0-
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4068	3	42 4	Y	-0-		-0-
02	3472 X	2699	-0-	-773	-0-	2691	3	8 4	Y	-0-		-0-
03	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	3	3 4	Y	-0-		-0-
04	3990 X	3783	-0-	-207	-0-	3779	3	4 4	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610				
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	-0-		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		Y	-0-		-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		Y	-0-		-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		Y	-0-		-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-		-0-
*04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390				
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2706	3	16 4	Y	-0-		-0-
12	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2849	3	18 4	Y	-0-		-0-
01	2697 N	2527	-0-	-170	-0-	2522	3	5 4	Y	-0-		-0-
02	2520 N	1951	-0-	-569	-0-	1942	3	9 4	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3215	-0-	115	115	3214	3	1 4	Y	-0-		-0-
*04	3000 N	3336	-0-	336	451	3314	3	22 4	Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872					
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	
11	3870 X	3754	-0-	-116	-0-	3706	3	22	4	Y	24	22 0	4
12	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	3782	3	23	4	Y	29	26 0	7
01	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3467	3	7	4	Y	24	26 0	5
02	3276 X	2563	-0-	-713	-0-	2549	3	11	4	Y	3	7 0	1
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4013	3	2	4	Y	23	18 0	6
*04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4072	3	26	4	Y	23	24 0	5

WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10750 - 11150			
11	3210 X	2560	-0-	-650	-0-	2537	3	23	4	Y	-0-	-0-	-0-
12	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	2700	3	4	4	Y	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	2492	3	26	4	Y	-0-	-0-	-0-
02	2464 X	1609	-0-	-855	-0-	1605	3	4	4	Y	-0-	-0-	-0-
03	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	2498	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-
04	2610 X	2005	-0-	-605	-0-	2003	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11150 - 11557			
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-	-0-	-0-
*04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10882 - 11450			
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1666	3	10	4	Y	24	21 0	4
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1692	3	10	4	Y	29	26 0	7
01	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1576	3	3	4	Y	24	26 0	5
02	1540 N	1116	-0-	-424	-0-	1101	3	5	4	Y	9	12 0	2
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1	4	Y	-0-	2 0	-0-
*04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1798	3	12	4	Y	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11763		PERF.10747 - 11651			
11	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2637	3	16	4	Y	27	23 0	5
12	3100 N	3405	-0-	305	305	3321	3	21	4	Y	57	48 0	14
01	3100 N	2895	-0-	-205	100	2837	3	5	4	Y	48	53 0	9
02	2492 N	2003	-0-	-489	-0-	1975	3	9	4	Y	17	22 0	4
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3144	3	1	4	Y	38	32 0	10
*04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3244	3	21	4	Y	33	36 0	7

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION MCELROY RANCH 117		//CONT.// 97834 003 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 11860			PERF.10930 - 11508				
11	1080 N	985	-0-	-95	-0-	979	3	6	4	Y	-0-					-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	3	6	4	Y	-0-					-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	868 N	688	-0-	-180	-0-	685	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	4	Y	-0-					-0-
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	3	8	4	Y	-0-					-0-
MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 11800			PERF.10950 - 11650				
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1712	3	30	9	Y	27	28	0			5
12	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1759	3	36	9	Y	33	26	0			12
01	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	1706	3	37	9	Y	34	38	0			8
02	1624 N	1331	-0-	-293	-0-	1308	3	23	9	Y	21	22	0			7
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1873	3	39	9	Y	35	34	0			8
*04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1815	3	30	9	Y	27	26	0			9
WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 11865			PERF.10900 - 11507				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 11855			PERF.10910 - 11678				
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	702	-0-	-108	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 11990			PERF.10934 - 11627				
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1090	3	30	9	Y	27	28	0			5
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1075	3	36	9	Y	33	26	0			12
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1138	3	37	9	Y	34	38	0			8
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	848	3	23	9	Y	21	22	0			7
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1208	3	39	9	Y	35	34	0			8
*04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1149	3	30	9	Y	27	26	0			9
WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10898 - 11607				
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	799	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	806 N	749	-0-	-57	-0-	744	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	775 N	643	-0-	-132	-0-	642	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	700 N	601	-0-	-99	-0-	598	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3	1	4	Y	-0-					-0-
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	3	7	4	Y	-0-					-0-
MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 11980			PERF.10900 - 11478				
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1096	3	30	9	Y	27	28	0			5
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1152	3	36	9	Y	33	26	0			12
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1229	3	37	9	Y	34	38	0			8
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	911	3	23	9	Y	21	22	0			7
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1408	3	39	9	Y	35	34	0			8
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1248	3	30	9	Y	27	26	0			9

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795			
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
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	4	Y	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	4	Y	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	4	Y	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	4	Y	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	4	Y	-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	4	Y	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612			
11	600 N	438	-0-	-162	-0-	438	3			Y	-0-
12	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	3			Y	-0-
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			Y	-0-
02	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3			Y	-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-
04	330 N	185	-0-	-145	-0-	185	3			Y	-0-

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742			
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3			Y	-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			Y	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688			
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758			
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382			
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	4	Y	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1378	3	9	4	Y	-0-
01	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1292	3	2	4	Y	-0-
02	1288 N	913	-0-	-375	-0-	909	3	4	4	Y	-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	4	Y	-0-
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	3	10	4	Y	-0-

ROSS, R L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702			
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540			
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
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		Y	-0-		-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-		-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		Y	-0-		-0-
02	840 N	714	-0-	-126	-0-	714 3		Y	-0-		-0-
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		Y	-0-		-0-
04	900 N	783	-0-	-117	-0-	783 3		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639			
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1425 3	13 4	Y	-0-		-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1667 3	3 4	Y	-0-		-0-
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1668 3	17 4	Y	-0-		-0-
02	1120 N	1119	-0-	-1	-0-	1116 3	3 4	Y	-0-		-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1626 3	1 4	Y	-0-		-0-
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1514 3	2 4	Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778			
11	3030 X	2629	-0-	-401	-0-	2605 3	24 4	Y	-0-		-0-
12	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	2738 3	4 4	Y	-0-		-0-
01	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	2644 3	27 4	Y	-0-		-0-
02	2576 X	1701	-0-	-875	-0-	1696 3	5 4	Y	-0-		-0-
03	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2625 3	2 4	Y	-0-		-0-
04	2640 X	2519	-0-	-121	-0-	2516 3	3 4	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706			
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		Y	-0-		-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-		-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-		-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		Y	-0-		-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		Y	-0-		-0-
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771			
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		Y	-0-		-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		Y	-0-		-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		Y	-0-		-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 3		Y	-0-		-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		Y	-0-		-0-
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		Y	-0-		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 1	469 3	Y	-0-	-0-	
						4 4					
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	1 1	471 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1 1	360 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	1 1	241 3	Y	-0-	-0-	
						5 4					
03	341 N	212	-0-	-129	-0-	211 3	1 4	Y	-0-	-0-	
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	91 3	2 4	Y	-0-	-0-	
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440		
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1298 3	8 4	Y	24	22 0	4
						26 9					
12	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1302 3	8 4	Y	29	26 0	7
						32 9					
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1245 3	2 4	Y	24	26 0	5
						26 9					
02	1148 N	936	-0-	-212	-0-	917 3	4 4	Y	14	16 0	3
						15 9					
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1467 3	1 4	Y	29	24 0	8
						32 9					
*04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1432 3	9 4	Y	23	26 0	5
						25 9					
MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	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		
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1246 3	8 4	Y	47	44 0	8
						52 9					
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1353 3	8 4	Y	57	51 0	14
						63 9					
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1261 3	2 4	Y	48	53 0	9
						53 9					
02	1120 N	960	-0-	-160	-0-	922 3	4 4	Y	31	33 0	7
						34 9					
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1509 3	1 4	Y	57	49 0	15
						63 9					
*04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1478 3	10 4	Y	46	51 0	10
						51 9					
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582		
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	958 3	6 4	Y	-0-	-0-	-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136 3	7 4	Y	-0-	-0-	-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017 3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
02	840 N	686	-0-	-154	-0-	683 3	3 4	Y	-0-	-0-	-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030 3	1 4	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1039 3	7 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	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
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	799	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	732	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	748	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	630	3	3	4	Y	-0-					-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	4	Y	-0-					-0-
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1092	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								
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2476	3	15	4	Y	47	44	0			8
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2579	3	16	4	Y	57	51	0			14
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2522	3	5	4	Y	48	53	0			9
02	2184 N	1763	-0-	-421	-0-	1721	3	8	4	Y	31	33	0			7
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2781	3	1	4	Y	57	49	0			15
*04	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2894	3	19	4	Y	46	51	0			10

MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138								
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			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														
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 25H		RRCID -> 243751		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	71		Y		-0-						1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	71		Y		-0-						1
01	71 N	-0-	-0-	-71	-0-			Y		-0-						1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						1

REIN PUSHER OPERATING LLC		700148		RRCID -> 216570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585								
ARCO - MCELROY		WELL #: 1														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						88

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1250 3	14 9	N	13
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1427 3	4 9	N	4
01		1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1374 3	23 9	N	21
02		1176 N	1160	-0-	-16	-0-	1150 3	10 9	N	9
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1471 3	20 9	N	18
04		1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1310 3	26 9	N	24

MCELROY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	050856	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	11760 PERF. N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCELROY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	187392	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12125 PERF.11347 - 11892
11		300 N	233	-0-	-67	-0-	233 3		N	-0-
12		279 N	174	-0-	-105	-0-	174 3		N	-0-
01		155 N	55	-0-	-100	-0-	55 3		N	-0-
02		224 N	32	-0-	-192	-0-	32 3		N	-0-
03		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3		N	-0-
*04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		14 L	RRCID ->	036198	COMPL. DATE	09/16/1964	TOTAL DEPTH	12375 PERF.10845 - 11435
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #:		13 U	RRCID ->	042385	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10545 - 11333
11		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		Y	-0-
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		Y	-0-
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		Y	-0-
02		2212 N	1180	-0-	-1032	-0-	1180 3		Y	-0-
03		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		Y	-0-
*04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		Y	-0-

MCELROY RANCH CO. #129		WELL #:		24 U	RRCID ->	042386	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	12297 PERF.10678 - 11240
11		1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253 3		Y	-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		Y	-0-
01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		Y	-0-
02		1176 N	873	-0-	-303	-0-	873 3		Y	-0-
03		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 3		Y	-0-
04		1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1271 3		Y	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-				-0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

11	6810 X	5816	-0-	-994	-0-	5744	3	72	9	Y	65	161	1		138
12	6696 X	5882	-0-	-814	-0-	5856	3	26	9	Y	24				162
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6097	3	53	9	Y	48				210
02	5544 X	4163	-0-	-1381	-0-	4123	3	40	9	Y	36	209	1		37
03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6108	3	66	9	Y	60				97
04	5940 X	5269	-0-	-671	-0-	5225	3	44	9	Y	40				137

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

11	7950 X	6622	-0-	-1328	-0-	6559	3	63	9	Y	57	20	1		66
12	8184 X	7282	-0-	-902	-0-	7253	3	29	9	Y	26				92
01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7539	3	35	9	Y	32				124
02	7028 X	3736	-0-	-3292	-0-	3723	3	13	9	Y	12	123	1		13
03	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7785	3	32	9	Y	29				42
*04	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7373	3	32	9	Y	29				71

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	6300 X	5386	-0-	-914	-0-	5015 3	240 4	Y	119	120 0	14
12	6014 X	5170	-0-	-844	-0-	5170 3		Y	-0-	14 0	-0-
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5106 3	21 4	Y	169	154 0	15
02	5012 X	3745	-0-	-1267	-0-	3584 3	69 4	Y	84	80 0	19
03	5549 X	5504	-0-	-45	-0-	5336 3	25 4	Y	130	139 0	10
04	5370 X	5067	-0-	-303	-0-	4891 3	176 9	Y	160	153 0	17

MCELROY 131		WELL #: 1H		RRCID ->	233627	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	11758	PERF.12915 - 13230	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID ->	240773	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11231	PERF.11480 - 12853	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	1097	-0-	1097	1097	967 3	6 4	Y	113	103 0	10
02	T. A.	299	-0-	299	1396	276 3	6 4	Y	15	22 0	3
03	T. A.	85	-0-	85	1481	69 3	1 4	Y	14	12 0	4 8
*04	1858 X	377	-0-	-1481	-0-	293 3	84 9	Y	76	69 0	8

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID ->	241961	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11500 - 12953	
11	2160 X	905	-0-	-1255	-0-	868 3	37 9	Y	34	43 0	59
12	1798 X	971	-0-	-827	-0-	924 3	47 9	Y	43	53 0	49
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	870 3	62 9	Y	56	24 0	81
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	731 3	24 9	Y	22	23 0	80
03	961 N	900	-0-	-61	-0-	832 3	68 9	Y	62	80 0	62
04	900 N	850	-0-	-50	-0-	825 3	25 9	Y	23	48 0	37

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 15H		RRCID ->	242352	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11420 - 12900	
11	3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3249 3	115 4	Y	-0-		-0-
12	4061 X	2684	-0-	-1377	-0-	2684 3		Y	-0-		-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3110 3	12 4	Y	-0-		-0-
02	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2107 3	37 4	Y	-0-		-0-
03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2927 3	16 4	Y	-0-		-0-
*04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 23		RRCID ->	244442	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11012 - 11576	
11	1470 N	1247	-0-	-223	-0-	1247 3		Y	-0-	3 0	2
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1355 3	1 9	Y	1	2 0	1
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1306 3	1 9	Y	1		2
02	1148 N	625	-0-	-523	-0-	624 3	1 9	Y	1	1 0	2
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1402 3	53 9	Y	48	2 0	48
*04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1396 3	87 9	Y	79	37 0	90

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200				
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	AMT	CODE	BALANCE	
11	720 N	448	-0-	-272	-0-	447	3	1 9	Y	1	36 0	21
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3		Y	-0-	19 0	2
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	698	3	22 9	Y	20	1 0	21
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3		Y	-0-	6 0	15
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3		Y	-0-	15 0	-0-
04	690 N	496	-0-	-194	-0-	496	3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853				
11	4230 X	3616	-0-	-614	-0-	3499	3	117 9	Y	106	60 0	141
12	3906 X	3713	-0-	-193	-0-	3607	3	106 9	Y	96	126 0	111
01	778 X	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3 9	Y	3	54 0	60
02	3528 X	1322	-0-	-2206	-0-	1314	3	8 9	Y	7	17 0	50
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3944	3	121 9	Y	110	50 0	110
04	3630 X	2905	-0-	-725	-0-	2873	3	32 9	Y	29	84 0	55

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0				
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1574	3	68 4	Y	22	19 0	3
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1530	3	36 9	Y	33	33 0	3
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1649	3	7 4	Y	31	31 0	3
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1325	3	21 4	Y	59	48 0	14
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1763	3	7 4	Y	119	124 0	9
*04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1490	3	98 9	Y	89	88 0	10

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950				
11	1920 X	813	-0-	-1107	-0-	790	3	23 9	Y	21	150 0	108
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3385	3	193 9	Y	175	96 0	187
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2113	3	100 9	Y	91	91 0	187
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1634	3	37 9	Y	34	53 0	168
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1492	3	67 9	Y	61	169 0	60
*04	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1477	3	57 9	Y	52	46 0	66

MCELROY RANCH 117		WELL #: 14H		RRCID -> 288964		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252				
11	1620 X	1280	-0-	-340	-0-	1274	3	6 9	N	5	8 1	9
12	1612 X	1199	-0-	-413	-0-	1198	3	1 9	N	1		10
01	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1201	3		N	-0-		10
02	1204 N	887	-0-	-317	-0-	887	3		N	-0-	10 1	-0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3		N	-0-		-0-

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				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 97834 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MCELROY RANCH -E-		WELL #: 6		RRCID -> 280387		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9713 - 10060				
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
11	DLQ	G-10	1267	-0-	1267	9411	1267 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1312	-0-	1312	10723	1312 3			Y	-0-			-0-
01		12017 R	1294	-0-	-10723	-0-	1294 3			Y	-0-			-0-
02		979 R	979	-0-	-0-	-0-	979 3			Y	-0-			-0-
03		1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3			Y	-0-			-0-
*04		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3			Y	-0-			-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221						CNTY: UPTON						
MOLONEY		WELL #: 1		RRCID -> 084994		COMPL. DATE 12/15/1975		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9876 - 9883				
11		420 #	269	-0-	-151	-0-	269 3			N	-0-			262
12		372 #	291	-0-	-81	-0-	291 3			N	-0-			262
01		341 #	286	-0-	-55	-0-	286 3			N	-0-			262
02		280 #	36	-0-	-244	-0-	36 3			N	-0-			262
03		310 #	22	-0-	-288	-0-	22 3			N	-0-			262
*04		669 R	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			262

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: UPTON						
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 U		RRCID -> 148148		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12375		PERF. 9534 - 11435				
11		4140 #	4075	-0-	-65	-0-	4046 3	29 9	Y		26			101
12		4278 #	4258	-0-	-20	-0-	4219 3	39 9	Y		35			136
01		4371 #	4285	-0-	-86	-0-	4246 3	39 9	Y		35			171
02		3948 #	2293	-0-	-1655	-0-	2281 3	12 9	Y		11			182
03		4371 #	4276	-0-	-95	-0-	4251 3	25 9	Y		23			205
04		4140 #	4097	-0-	-43	-0-	4072 3	25 9	Y		23	179 1		49

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 14		RRCID -> 250152		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9534 - 11262				
11		5190 #	5119	-0-	-71	-0-	5083 3	36 9	N		33			188
12		5301 #	4324	-0-	-977	-0-	4314 3	10 9	N		9			197
01		5332 #	4122	-0-	-1210	-0-	4107 3	15 9	N		14			211
02		4816 #	3185	-0-	-1631	-0-	3142 3	43 9	N		39	175 1		75
03		5879 R	5879	-0-	-0-	-0-	5823 3	56 9	N		51			126
04		5130 #	5082	-0-	-48	-0-	5041 3	41 9	N		37			163

MCELROY RANCH		WELL #: 24A		RRCID -> 250156		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13006		PERF. 9418 - 11056				
11		3960 #	3514	-0-	-446	-0-	3514 3			N	-0-			-0-
12		4030 #	3308	-0-	-722	-0-	3308 3			N	-0-			-0-
01		4092 #	3297	-0-	-795	-0-	3296 3	1 9	N		1			1
02		3696 #	2332	-0-	-1364	-0-	2325 3	7 9	N		6	1 1		6
03		4092 #	3617	-0-	-475	-0-	3562 3	55 9	N		50			56
*04		3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	3688 3	29 9	N		26			82

WINGATE, NW. (ODOM)		98005 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
MIKESKA		WELL #: 1 L		RRCID -> 091471		COMPL. DATE 11/17/1980		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5223 - 5231				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINTERS, SW. (GRAY)			98189 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
SCHMID PROPERTIES, INC.			754100									
HARBER, GRACE T.			WELL #: 1		RRCID -> 019395		COMPL. DATE 10/31/1956		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

CONOCO POWELL GMS DEEP			WELL #: 6		RRCID -> 201741		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65

CONOCO POWELL GMS DEEP			WELL #: 7		RRCID -> 201743		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44

CONOCO POWELL GMS DEEP			WELL #: 9		RRCID -> 204515		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4580	3	51	9	N	46			271
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3337	3	39	9	N	35			306
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6147	3	44	9	N	40			346
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3538	3	26	9	N	24			370
03	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6261	3	44	9	N	40			410
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			410

OXY USA INC. 630591
 RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			195
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			195
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			195
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			195
03	527 N	176	-0-	-351	-0-	176	2			Y	-0-			195
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-			195

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
12	1581 N	995	-0-	-586	-0-	995	2			N	-0-			-0-
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
*04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			27
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			27
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			27
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			27
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	120	1	5561	3	N	34	180	1	84	
						37	9								
12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	124	1	4607	3	N	62			146	
						68	9								
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	124	1	3411	3	N	39			185	
						43	9								
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	112	1	4053	3	N	35			220	
						39	9								
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	124	1	3946	3	N	57	188	1	89	
						63	9								
*04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	120	1	3568	3	N	36			125	
						40	9								

XTO ENERGY INC. 945936
 PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 CLEAR WATER INC. 159643
 PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

11	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1183	3	8	9	N	7			121
12	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1183	3	10	9	N	9			130
01	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1200	3	39	9	N	35			165
02	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1069	3	11	9	N	10			175
03	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1066	3	28	9	N	25			200
*04	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1301	3	50	9	N	45			245

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
 BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

11	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-			89
12	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			89
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			89
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			89
*03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			89
*04	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			89

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

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

ZAN-ZAN (MID. CANYON)		//CONT.//	99658 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION							
TXP, INCORPORATED			875395										
HARRIS		WELL #:	6	RRCID -> 276314	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5896 -	5910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		13710	13290	-0-	-420	2152	13268 2	22 9	N	20	24 1	3 8	61
12		14167	14660	-0-	493	2645	14628 2	32 9	N	29	25 1	6 8	59
01		14167	13075	-0-	-1092	1553	13045 2	30 9	N	27	26 1	3 8	57
02		7023 R	5470	-0-	-1553	-0-	5428 2	42 9	N	38	25 1	8 8	62
03		7750 #	6041	-0-	-1709	-0-	5971 2	70 9	N	64	48 1	14 8	64
04		7500 #	6149	-0-	-1351	-0-	6040 2	109 9	N	99	74 1	21 8	68

(GWN415)

06/16/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS